



**TotalEnergies**

Rapport financier  
Premier semestre 2021

# Sommaire

Attestation du responsable du rapport financier semestriel 1

Glossaire 2

<b>01</b>		<b>02</b>			
<b>Rapport semestriel d'activité</b>	<b>3</b>	<b>Comptes consolidés au 30 juin 2021</b>	<b>21</b>		
1.1	Faits marquants depuis le début de l'année 2021	3			
1.2	Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies	5	2.1	Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle	21
1.3	Principales données d'environnement, d'émissions de gaz à effet de serre et de production	6	2.2	Compte de résultat consolidé – semestriel	22
1.3.1	Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage	6	2.3	Résultat global consolidé – semestriel	23
1.3.2	Émissions de gaz à effet de serre	6	2.4	Compte de résultat consolidé – trimestriel	24
1.3.3	Production	6	2.5	Résultat global consolidé – trimestriel	25
1.4	Analyse des résultats des secteurs	7	2.6	Bilan consolidé	26
1.4.1	Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)	7	2.7	Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel	27
1.4.2	Exploration-Production	8	2.8	Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel	28
1.4.3	Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)	9	2.9	Variation des capitaux propres consolidés	29
1.5	Résultats de TotalEnergies	11	2.10	Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2021 (non audité)	30
1.5.1	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	11	1)	Principes comptables	30
1.5.2	Résultat net ajusté part TotalEnergies	11	2)	Évolution de la composition de la Compagnie	30
1.5.3	Résultat net ajusté par action	11	3)	Informations par secteur d'activité	31
1.5.4	Acquisitions – cessions	11	4)	Capitaux propres	42
1.5.5	Cash-flow net	11	5)	Emprunts et dettes financières	44
1.5.6	Rentabilité	11	6)	Parties liées	44
1.6	Comptes de TotalEnergies SE	12	7)	Autres risques et engagements	44
1.7	Sensibilités 2021	12	8)	Événements postérieurs à la clôture	44
1.8	Synthèse et perspectives	12			
1.9	Autres informations	13			
1.9.1	Principales données opérationnelles des secteurs	13			
1.9.2	Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	15			
1.9.3	Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés	15			
1.9.4	Investissements – Désinvestissements	16			
1.9.5	Cash-flow	17			
1.9.6	Ratio d'endettement	17			
1.9.7	Rentabilité des capitaux employés moyens	18			
1.10	Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2021	18			
1.11	Principales transactions entre parties liées	18			



**TotalEnergies**

# Rapport financier 1<sup>er</sup> semestre 2021

## Attestation du responsable du rapport financier semestriel

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes consolidés condensés de TotalEnergies SE (la Société) pour le premier semestre de l'exercice 2021 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la Société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation, et que le rapport semestriel d'activité figurant aux pages 3 à 20 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées, et qu'il décrit les principaux risques et les principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes consolidés condensés précités figure à la page 21 du présent rapport financier semestriel. »

Courbevoie, le 29 juillet 2021

**Patrick Pouyanné**  
Président-directeur général

# Glossaire

Les termes « TotalEnergies » et « Compagnie » utilisés dans le présent document se réfèrent, de façon collective, à TotalEnergies SE et l'ensemble de ses sociétés consolidées, détenues directement ou indirectement, situées en France ou à l'étranger. Le terme « Société » utilisé dans ce document se réfère exclusivement à TotalEnergies SE, société mère de la Compagnie.

## Abréviations

<b>€ :</b>	euro
<b>\$USD :</b>	dollar américain
<b>ADR :</b>	<i>American depositary receipt</i> (attestant un ADS)
<b>ADS :</b>	<i>American depositary share</i> (représentant une action d'une société)
<b>AMF :</b>	Autorité des marchés financiers
<b>API :</b>	American Petroleum Institute
<b>CO<sub>2</sub> :</b>	dioxyde de carbone
<b>DACF :</b>	<i>debt adjusted cash flow</i> se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers
<b>FLNG :</b>	<i>floating liquefied natural gas</i>
<b>FPSO :</b>	<i>floating production, storage and offloading</i>
<b>FSRU :</b>	<i>floating storage and regasification unit</i>
<b>GES :</b>	gaz à effet de serre
<b>GNC :</b>	gaz naturel comprimé
<b>GNL :</b>	gaz naturel liquéfié
<b>GNV :</b>	gaz naturel véhicule
<b>GPL :</b>	gaz de pétrole liquéfié
<b>HSE :</b>	hygiène, sécurité, environnement
<b>IFRS :</b>	<i>International Financial Reporting Standards</i>
<b>IPIECA :</b>	International Petroleum Industry Environmental Conservation Association
<b>LGN :</b>	liquides de gaz naturel
<b>MCV :</b>	marge sur coûts variables – Raffinage Europe  Indicateur représentant la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TotalEnergies en Europe. Elle est égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de TotalEnergies et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés divisée par les quantités raffinées en tonnes.
<b>OML :</b>	<i>oil mining lease</i>
<b>PPA :</b>	<i>Power Purchase Agreement</i>
<b>ROACE :</b>	rentabilité des capitaux employés moyen ( <i>Return On Average Capital Employed</i> )
<b>ROE :</b>	rentabilité des capitaux propres ( <i>Return On Equity</i> )
<b>SEC :</b>	<i>United States Securities and Exchange Commission</i>
<b>VE :</b>	véhicule électrique

## Unités de mesures

<b>/an</b>	= par an
<b>b</b>	= baril <sup>(1)</sup>
<b>bep</b>	= baril équivalent pétrole
<b>btu</b>	= <i>British thermal unit</i>
<b>CO<sub>2</sub>e</b>	= équivalent CO <sub>2</sub>
<b>G</b>	= milliard
<b>GW</b>	= gigawatt
<b>GWh</b>	= gigawatt-heure
<b>/j</b>	= par jour
<b>k</b>	= mille
<b>km</b>	= kilomètre
<b>m</b>	= mètre
<b>m<sup>3</sup></b>	= mètre cube <sup>(1)</sup>
<b>M</b>	= million
<b>MW</b>	= mégawatt
<b>PJ</b>	= pétajoule
<b>pc</b>	= pied cube
<b>t</b>	= tonne (métrique)
<b>tep</b>	= tonne équivalent pétrole
<b>TWh</b>	= térawatt heure
<b>W</b>	= watt
<b>Wac</b>	= watt AC
<b>Wc</b>	= watt crête

## Table de conversion

<b>1 acre</b>	≈ 0,405 hectare
<b>1 b</b>	= 42 gallons US ≈ 159 litres
<b>1 b/j de pétrole brut</b>	≈ 50 t/an de pétrole brut
<b>1 Gm<sup>3</sup>/an</b>	≈ 0,1 Gpc/j
<b>1 km</b>	≈ 0,62 mile
<b>1 m<sup>3</sup></b>	≈ 35,3 pc
<b>1 Mt de GNL</b>	≈ 48 Gpc de gaz
<b>1 Mt/an de GNL</b>	≈ 131 Mpc/j de gaz
<b>1 t d'huile</b>	≈ 7,5 b d'huile (pour une densité de 37° API)
<b>1 bep = 1 b de pétrole brut</b>	≈ 5 399 pc de gaz en 2020 <sup>(2)</sup> (5 395 pc en 2019 et 5 387 pc en 2018)

(1) Volumes de liquide et de gaz rapportés aux conditions standards internationales (15°C et 1 atm).

(2) Le gaz naturel est converti en barils équivalents pétrole en utilisant un ratio pied cube de gaz naturel par baril équivalent. Ce taux est calculé sur la base du contenu énergétique équivalent moyen des réserves de gaz naturel pendant les périodes concernées, et est sujet à changements. Le taux de la table de conversion est applicable aux réserves de gaz naturel de TotalEnergies au niveau de la Compagnie.

# 01 Rapport semestriel d'activité

## 1.1 Faits marquants depuis le début de l'année 2021<sup>(1)</sup>

### Responsabilité sociétale et environnementale

- Total se transforme et devient TotalEnergies, dotée d'une nouvelle identité visuelle
- Le Conseil d'administration de TotalEnergies prend l'initiative de soumettre une résolution sur l'ambition de la Société en matière de développement durable et de transition énergétique vers la neutralité carbone
- En cohérence avec sa politique climat, retrait de TotalEnergies de l'American Petroleum Institute
- Inauguration de *L'Industreet*, campus de formation de jeunes aux métiers de l'industrie, action phare en matière de responsabilité sociétale de TotalEnergies en France
- 3<sup>ème</sup> place mondiale et 1<sup>ère</sup> place pour le secteur Pétrole et Gaz dans le classement BloombergNEF sur la prise en compte par les entreprises des Objectifs de Développement Durable des Nations Unies
- Décision de TotalEnergies et Chevron de suspendre la distribution des dividendes de la société de transport de gaz au Myanmar
- Partenariat avec Novatek en vue de réduire les émissions liées à la production de GNL, développer le captage et stockage du carbone à grande échelle et étudier des projets d'hydrogène et d'ammoniac décarbonés
- Partenariat avec GHGSat pour surveiller par satellite les émissions de méthane en mer

### Renouvelables et Électricité

- Acquisition en Inde d'une participation minoritaire de 20% dans Adani Green Energy Limited (AGEL), le premier développeur solaire au monde
- Obtention avec Macquarie d'une concession sur fonds marins pour développer ensemble un projet éolien offshore de 1,5 GW au Royaume-Uni
- Acquisition de portefeuilles de projets solaires et de stockage de 4 GW aux États-Unis
- Prise de participation de 23% dans un projet d'éolien offshore de 640 MW en construction à Taiwan
- Cession de 50% de 2 portefeuilles renouvelables en France représentant près de 340 MW
- Acquisition par Adani Green Energy Ltd., dont TotalEnergies est actionnaire à hauteur de 20%, d'un portefeuille de 5 GW de capacité de production électrique renouvelable en opération et en construction en Inde qui contribuera à hauteur de 1 GW à l'objectif de TotalEnergies de 35 GW en 2025
- Signature d'un contrat de vente d'électricité verte à Orange qui permettra le développement de 80 MW de fermes solaires en France
- Signature avec Merck & Co. d'un contrat portant sur la vente sur une période de 10 ans de 90 GWh/an d'électricité renouvelable en Espagne
- Contrat de vente d'électricité renouvelable de 50 GWh/an sur 15 ans avec Air Liquide en Belgique
- Association de TotalEnergies et Microsoft pour soutenir l'innovation digitale et leurs objectifs de neutralité carbone
- Partenariat avec Amazon pour la fourniture de ses *datas centers* en électricité renouvelable (474 MW), en Europe et aux États-Unis, et l'accélération de la transformation numérique de TotalEnergies

(1) Certaines des transactions mentionnées dans les faits marquants restent soumises à l'accord des autorités ou à la réalisation de conditions suspensives selon les termes des accords.

## GNL

- Déclaration de force majeure sur le projet Mozambique LNG à la suite de la situation sécuritaire dans le nord de la province du Cabo Delgado
- Remobilisation du projet Papua LNG en vue d'une décision finale d'investissement en 2023
- Accord avec Novatek pour l'acquisition de 10% d'Arctic Transshipment LLC, qui opérera deux terminaux de transbordement de GNL en cours de construction en Russie
- Accord de *tolling* avec GIP, pour un montant de plus de 750 M\$, portant sur les infrastructures du projet Gladstone LNG en Australie
- Retrait du projet Driftwood LNG et vente des participations de TotalEnergies dans Tellurian Inc.
- Signature d'accords avec Shenergy Group portant sur la fourniture de GNL jusqu'à 1,4 million de tonnes par an en Chine
- Signature avec ArcelorMittal Nippon Steel d'un contrat portant sur la fourniture pour 5 ans jusqu'à 0,5 Mtpa de GNL en Inde
- Obtention d'une licence d'avitaillement en GNL marin à Singapour
- Accords de collaboration technique avec Siemens Energy et Technip Energies pour développer des technologies de GNL bas carbone

## Amont

- Signature des accords définitifs permettant le lancement des projets pétroliers amont de Tilenga et Kingfisher et la construction de l'oléoduc *East African Crude Oil Pipeline* en Ouganda et en Tanzanie
- Publication de l'ensemble des études sociétales et environnementales relatives aux projets Tilenga et EACOP en Ouganda et Tanzanie
- Démarrage de la production de Zinia Phase 2, projet de développement à cycle court sur le bloc 17 en Angola
- Nouvelle découverte significative sur le puits Sapakara South au Suriname
- Obtention de deux nouveaux permis d'exploration dans l'offshore conventionnel au Suriname en partenariat avec Qatar Petroleum
- Entrée sur le permis d'exploration du bloc 29 en Angola en tant qu'opérateur
- Accord en vue de la cession de la participation de TotalEnergies de 18% dans le bloc de Sarsang, au Kurdistan irakien
- Cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeño à PDVSA au Venezuela ce qui conduit à la reconnaissance d'une moins-value de cession exceptionnelle de 1,38 milliard de dollars au deuxième trimestre 2021

## Aval

- Démarrage de la production en France par TotalEnergies de biocarburants aériens durables et réalisation, en partenariat avec Air France-KLM, Groupe ADP et Airbus, du premier vol long-courrier avec du carburant aérien durable (SAF) en France
- Obtention de la concession pour l'extension du réseau public de recharge pour véhicules électriques de la Municipalité d'Amsterdam, avec 2 200 nouveaux points de recharge
- Signature d'un partenariat mondial dans le domaine des lubrifiants et de la mobilité électrique avec Peugeot, Citroën, DS Automobiles, Opel et Vauxhall
- Accord de partenariat avec Uber pour accélérer la transition des chauffeurs VTC vers la mobilité électrique en France
- Prise de participation de 20% dans Hysetco, société française détenant la première flotte de taxis hydrogène au monde, exploitée sous la marque Hype, ainsi que des stations de recharge hydrogène

## Puits de carbone

- Investissement dans le développement d'une forêt de 40 000 hectares en République du Congo pour constituer un puits de carbone durable de plus de 10 millions de tonnes de CO<sub>2</sub> sur 20 ans
- Création de la joint-venture de développement du projet Northern Lights de séquestration de CO<sub>2</sub> en mer du Nord septentrionale

## 1.2 Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies<sup>(1)</sup>

<i>En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions</i>	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
EBITDA ajusté <sup>(2)</sup>	16 837	10 583	+59%
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	7 519	3 121	x2,4
Exploration-Production	4 188	494	x8,5
Integrated Gas, Renewables & Power	1 876	1 239	+51%
Raffinage-Chimie	754	957	-21%
Marketing & Services	701	431	+63%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 260	669	+88%
Taux moyen d'imposition <sup>(3)</sup>	34,4%	24,3%	-
Résultat net ajusté part TotalEnergies	6 466	1 907	x3,4
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) <sup>(4)</sup>	2,38	0,68	x3,5
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	1,97	0,62	x3,2
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 644	2 598	+2%
Résultat net part TotalEnergies	5 550	(8 335)	ns
Investissements organiques <sup>(5)</sup>	5 181	4 724	+10%
Acquisitions nettes <sup>(6)</sup>	1 986	1 823	+9%
Investissements nets <sup>(7)</sup>	7 167	6 547	+9%
Marge brute d'autofinancement** <sup>(8)</sup>	11 718	7 409	+58%
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) <sup>(9)</sup>	12 511	8 420	+49%
Flux de trésorerie d'exploitation	13 149	4 778	x2,8

\* Taux de change moyen €-\$ de 1,2053 au 1<sup>er</sup> semestre 2021.

\*\* Données 1S20 retraitée.

- (1) Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 15.
- (2) L'EBITDA (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization*) ajusté correspond au résultat ajusté avant amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles, corporelles et droits miniers ; charge d'impôt et coût de la dette nette, soit l'ensemble des produits et charges opérationnels et quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.
- (3) Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).
- (4) Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action est calculé à partir du résultat net ajusté diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée.
- (5) Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.
- (6) Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 16).
- (7) Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 16).
- (8) La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats compatibilisés en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).  
La méthode du coût de remplacement est explicitée page 19. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 17.
- (9) DACF = Debt adjusted cash-flow, se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers.

## 1.3 Principales données d'environnement, d'émissions de gaz à effet de serre et de production

### 1.3.1 Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage

	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Brent (\$/b)	65,0	40,1	+62%
Henry Hub (\$/Mbtu)	2,9	1,8	+57%
NBP (\$/Mbtu)	7,7	2,4	x3,2
JKM (\$/Mbtu)	10,0	2,9	x3,5
Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiales consolidées	59,7	33,8	+77%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	4,23	2,99	+41%
Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	6,33	5,42	+17%
Marge sur coûts variables – Raffinage Europe, MCV (\$/t)	7,6	21,0	-64%

### 1.3.2 Émissions de gaz à effet de serre<sup>(1)</sup>

Émissions de Gaz à Effet de Serre (GES) (MtCO <sub>2</sub> e)	1S21
Scope 1+2 des installations oil & gas opérées <sup>(2)</sup>	15
Scope 3 <sup>(3)</sup>	159
Scope 1+2+3 en Europe <sup>(4)</sup>	95

### 1.3.3 Production\*

Production d'hydrocarbures	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 805	2 966	-5%
Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 265	1 381	-8%
Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 540	1 584	-3%
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 805	2 966	-5%
Liquides (kb/j)	1 486	1 626	-9%
Gaz (Mpc/j)	7 208	7 302	-1%

\* Production de la Compagnie = production de l'EP + production d'iGRP.

La production d'hydrocarbures a été de 2 805 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier semestre 2021, en baisse de 5% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +2% lié au démarrage et à la montée en puissance de projets, notamment North Russkoye en Russie, Culzean au Royaume-Uni, Johan Sverdrup en Norvège et Iara au Brésil,

- -1% d'effet périmètre, notamment lié aux cessions d'actifs au Royaume-Uni et du Bloc CA1 au Brunei,
- -2% lié à des maintenances planifiées et des arrêts non planifiés, notamment au Royaume-Uni, en Australie, en Norvège et au Nigéria,
- -1% lié à l'effet prix,
- -3% lié au déclin naturel des champs.

(1) Les gaz à effet de serre (GES) désignent les six gaz à effet de serre du protocole de Kyoto, à savoir le CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, les HFC, les PFC et le SF<sub>6</sub>, avec leurs PRG (pouvoir de réchauffement global) respectifs tel que donné par le rapport du GIEC de 2007. Les HFC, PFC et le SF<sub>6</sub> sont quasiment absents des émissions de la Compagnie ou considérés comme non matériels et ne sont donc pas comptabilisés.

(2) Les émissions de GES Scope 1+2 des installations oil and gas opérées se définissent comme la somme des émissions directes de gaz à effet de serre émanant de sites ou d'activités faisant partie du périmètre de reporting (tel que défini dans le Document d'enregistrement universel 2020 de la Compagnie) et des émissions indirectes liées aux imports d'énergie (électricité, chaleur, vapeur), sans inclure les gaz industriels achetés (H<sub>2</sub>). Elles n'incluent pas les installations de génération électrique à partir de sources renouvelables ou de gaz naturel telles que les centrales à cycle combiné au gaz naturel (CCGT) et les sites dont les émissions et activités de GES sont inférieures à 30 kt CO<sub>2</sub>e/an.

(3) Les émissions de GES Scope 3 se définissent comme les émissions indirectes de GES liées à l'utilisation par les clients des produits énergétiques vendus pour usage final, c'est-à-dire leur combustion pour obtenir de l'énergie. Un facteur d'émission stœchiométrique (oxydation des molécules en dioxyde de carbone) est appliqué à ces ventes pour obtenir une quantité d'émission. La Compagnie suit généralement les méthodologies sectorielles pour l'oil & gas publiées par l'IEA, et qui sont conformes aux méthodologies du GHG Protocol. Seul le poste 11 du Scope 3 (utilisation des produits vendus), qui est le plus significatif, est rapporté.

(4) Les émissions de GES Scope 1+2+3 en Europe se définissent comme la somme des émissions de GES Scope 1+2 des installations opérées par la Compagnie et des émissions indirectes de GES liées à l'utilisation par les clients des produits énergétiques vendus pour usage final (Scope 3) dans l'Union Européenne, en Norvège, au Royaume-Uni et en Suisse.



## 1.4 Analyse des résultats des secteurs

### 1.4.1 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

#### 1.4.1.1 Production et ventes de GNL et d'électricité

Production d'hydrocarbures pour le GNL	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
iGRP (kbep/j)	510	536	-5%
Liquides (kb/j)	58	69	-17%
Gaz (Mpc/j)	2 470	2 541	-3%

GNL (Mt)	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Ventes totales de GNL	20,4	20,2	+1%
incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	8,5	9,0	-5%
incl. Ventes par TotalEnergies issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	16,7	16,5	+1%

\* Les quotes-parts de production de la Compagnie peuvent être vendues par TotalEnergies ou par les joint-ventures.

La production d'hydrocarbures pour le GNL est en baisse sur un an de respectivement 5% au premier semestre 2021, notamment du fait de l'arrêt de l'usine de Snøhvit LNG suite à l'incendie intervenu fin septembre 2020 et de l'arrêt planifié pour maintenance au deuxième trimestre 2021 sur les trains de liquéfaction d'Ichthys LNG en Australie.

Les ventes totales de GNL sont stables sur un an au premier semestre 2021.

Renouvelables et électricité	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Capacités brutes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1) (2)</sup>	41,7	20,4	x2
dont capacités installées	8,3	5,1	+63%
dont capacités en construction	5,4	2,9	+89%
dont capacités en développement	28,0	12,4	x2,3
Capacités brutes de génération électrique renouvelable bénéficiant de PPA (GW) <sup>(1) (2)</sup>	22,6	11,2	x2
Capacités nettes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1) (2)</sup>	30,7	13,6	x2,3
dont capacités installées	4,0	2,3	+76%
dont capacités en construction	3,1	1,1	x3
dont capacités en développement	23,6	10,3	x2,3
Production nette d'électricité (TWh) <sup>(3)</sup>	9,8	5,9	+67%
dont à partir de sources renouvelables	3,2	1,8	+79%
Clients électricité – BtB et BtC (Million) <sup>(2)</sup>	5,8	4,2	+38%
Clients gaz – BtB et BtC (Million) <sup>(2)</sup>	2,7	1,7	+58%
Ventes électricité – BtB et BtC (TWh)	28,8	23,6	+22%
Ventes gaz – BtB et BtC (TWh)	56,8	50,9	+12%
EBITDA Renouvelables et électricité part TotalEnergies (M\$) <sup>(4)</sup>	635	340	+87%
dont provenant des activités renouvelables	210	184	+14%

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable croît à 8,3 GW à la fin du premier semestre 2021.

La production nette d'électricité s'établit à 9,8 TWh au premier semestre 2021, en hausse de 67% sur un an, notamment du fait de la forte croissance de la production d'électricité de source renouvelable et de l'acquisition de quatre centrales à cycle combiné au gaz naturel (CCGT) en France et en Espagne au quatrième trimestre 2020.

Les ventes d'électricité et de gaz sont en hausse de 22% et 12% respectivement sur un an au premier semestre 2021 grâce à la croissance du nombre de clients, TotalEnergies ayant notamment dépassé le cap des 5 millions de clients (BtC et BtB) en France.

L'EBITDA en quote-part de l'activité Renouvelables et Électricité s'élève à 635 M\$ au premier semestre 2021, en hausse de 87% sur un an, porté par la croissance de la production d'électricité en particulier renouvelable et du nombre de clients gaz et électricité.

(1) Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd à partir du premier trimestre 2021.

(2) Données à fin de période.

(3) Solaire, éolien, biogaz, hydroélectricité et centrales à gaz à cycles combinés.

(4) Somme des quote-part TotalEnergies (% de détention) des EBITDA (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization) des sociétés du périmètre Renouvelables et Électricité, indépendamment de leur mode de consolidation.

## 1.4.1.2 Résultats

<i>En millions de dollars</i>	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Résultat opérationnel net ajusté*	1 876	1 239	+51%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	620	179	x3,5
Investissements organiques	1 512	1 264	+20%
Acquisitions nettes	2 059	1 570	+31%
Investissements nets	3 571	2 834	+26%
Marge brute d'autofinancement**	1 963	1 652	+19%
Flux de trésorerie d'exploitation***	1 347	900	+50%

\* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

\*\* Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location, hors impact des contrats compatibles en juste valeur du secteur et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables. Donnée 1S20 retraitée (voir note 8 en page 5).

\*\*\* Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Au premier semestre 2021, le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à 1 876 M\$, en hausse de 51% sur un an grâce à la hausse des prix du GNL, à la contribution croissante des activités Renouvelables et Électricité ainsi qu'à la bonne performance des activités de négoce au premier trimestre 2021.

Au premier semestre 2021, la marge brute d'autofinancement est en hausse de 19% sur un an à 1 963 M\$, en lien avec la hausse des prix du GNL et la contribution croissante des activités Renouvelables et Électricité.

## 1.4.2 Exploration-Production

## 1.4.2.1 Production

<b>Production d'hydrocarbures</b>	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
EP (kbep/j)	2 295	2 430	-6%
Liquides (kb/j)	1 428	1 557	-8%
Gaz (Mpc/j)	4 738	4 761	-

## 1.4.2.2 Résultats

<i>En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition</i>	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Résultat opérationnel net ajusté*	4 188	494	x8,5
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	549	438	+25%
Taux moyen d'imposition**	39,5%	69,6%	-
Investissements organiques	2 838	2 684	+6%
Acquisitions nettes	29	305	-90%
Investissements nets	2 867	2 989	-4%
Marge brute d'autofinancement ***	8 086	4 386	+84%
Flux de trésorerie d'exploitation ***	8 571	4 833	+77%

\* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

\*\* Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

\*\*\* Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Au premier semestre 2021, le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à 4 188 M\$, plus de huit fois supérieur au premier semestre 2020, grâce à la forte hausse des prix du pétrole et du gaz.

Au premier semestre 2021, la marge brute d'autofinancement est en hausse de 84% à 8 086 M\$, en lien avec la hausse des prix du pétrole et du gaz.

## 1.4.3 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

### 1.4.3.1 Résultats

En millions de dollars	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Résultat opérationnel net ajusté*	1 455	1 388	+5%
Investissements organiques	803	734	+9%
Acquisitions nettes	(104)	(50)	ns
Investissements nets	699	684	+2%
Marge brute d'autofinancement**	2 332	2 552	-9%
Flux de trésorerie d'exploitation**	4 330	317	x13,7

\* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

\*\* Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

### 1.4.3.2 Raffinage-Chimie

#### 1.4.3.2.1 Volumes raffinés, production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation

Volumes raffinés et taux d'utilisation*	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Total volumes raffinés (kb/j)	1 109	1 347	-18%
France	131	230	-43%
Reste de l'Europe	578	676	-14%
Reste du monde	400	441	-9%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	58%	64%	

\* Y compris les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services.

\*\* Sur la base de la capacité de distillation en début d'année, hors Grandpuits (définitivement arrêté au 1<sup>er</sup> trimestre 2021) pour 2021 et hors Lindsey (cédée) à partir du 2<sup>ème</sup> trimestre 2021.

Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Monomères* (kt)	2 829	2 778	+2%
Polymères (kt)	2 377	2 395	-1%
Taux d'utilisation des vapocraqueurs**	88%	83%	

\* Oléfines.

\*\* Sur la base de la production d'oléfines issue des vapocraqueurs et de leurs capacités de production en début d'année.

Au premier semestre 2021, les volumes raffinés sont en baisse de 18% sur un an, en raison notamment de la prolongation de l'arrêt conjoncturel volontaire de la raffinerie de Donges compte tenu des marges faibles, du grand arrêt planifié de la raffinerie de Leuna en Allemagne, de l'arrêt de la raffinerie de Grandpuits en vue de sa conversion en plateforme zéro-pétrole au cours du premier trimestre 2021 et de la cession de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni. Cette baisse a été partiellement compensée par le redémarrage de la raffinerie de Feyzin, en France, ainsi que de l'unité de distillation de la plateforme de Normandie, à la suite de l'incendie survenu fin 2019.

La production de monomères est en légère croissance au premier semestre 2021 sur un an du fait du redémarrage de la raffinerie de Feyzin, en France, après son grand arrêt courant 2020.

La production de polymères est également en légère croissance au premier semestre 2021 sur un an, malgré le grand arrêt au deuxième trimestre 2021 de l'usine de Feluy en Belgique.

## 1.4.3.2.2 Résultats

En millions de dollars	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Résultat opérationnel net ajusté*	754	957	-21%
Investissements organiques	501	470	+7%
Acquisitions nettes	(55)	(51)	ns
Investissements nets	446	419	+6%
Marge brute d'autofinancement**	1 147	1 670	-31%
Flux de trésorerie d'exploitation**	3 228	(103)	ns

\* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

\*\* Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Au premier semestre 2021, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est en baisse de 21% sur un an à 754 M\$. Cette baisse est liée aux marges européennes de raffinage, toujours très dégradées, du fait de la remontée des prix du pétrole et de la demande toujours faible notamment en distillats liée à l'activité réduite dans le transport aérien et à la surperformance des activités de négoce au deuxième trimestre 2020. Les résultats de ce trimestre bénéficient néanmoins des très bonnes performances de la pétrochimie.

Au premier semestre 2021, la marge brute d'autofinancement est en baisse de 31% à 1 147 M\$, pour les mêmes raisons.

Le flux de trésorerie d'exploitation est en hausse de (103) M\$ au premier semestre 2020 à 3 228 M\$ au premier semestre 2021, notamment du fait d'une baisse du besoin en fonds de roulement et d'un effet de stock positif.

## 1.4.3.3 Marketing &amp; Services

## 1.4.3.3.1 Ventes de produits pétroliers

Ventes en kb/j*	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Total des ventes du Marketing & Services	1 458	1 478	-1%
Europe	783	823	-5%
Reste du monde	674	656	+3%

\* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Au premier semestre 2021, les ventes de produits pétroliers sont globalement stables, le ralentissement de l'activité mondiale lié à la pandémie Covid-19 et le recul de 50% de l'activité aviation ayant été

compensés par le rebond économique au niveau mondial constaté au deuxième trimestre 2021.

## 1.4.3.3.2 Résultats

En millions de dollars	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Résultat opérationnel net ajusté*	701	431	+63%
Investissements organiques	302	264	+14%
Acquisitions nettes	(49)	1	ns
Investissements nets	253	265	-5%
Marge brute d'autofinancement**	1 185	882	+34%
Flux de trésorerie d'exploitation**	1 102	420	x2,6

\* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

\*\* Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Au premier semestre 2021, le résultat opérationnel net ajusté s'élève à 701 M\$ contre 431 M\$ un an plus tôt. Cette hausse est principalement liée au maintien des volumes de ventes mondiaux dans un contexte de marges en progression.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 1 185 M\$ au premier semestre 2021.

## 1.5 Résultats de TotalEnergies

### 1.5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 7 519 M\$ au premier semestre 2021, contre 3 121 M\$ un an auparavant, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz.

### 1.5.2 Résultat net ajusté part TotalEnergies

Le résultat net ajusté part TotalEnergies s'est établi à 6 466 M\$ au premier semestre 2021 contre 1 907 M\$ un an plus tôt, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur<sup>(1)</sup>.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net<sup>(2)</sup> représente un montant de (916) M\$ au premier semestre 2021, principalement

constitué de l'effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeño à PDVSA au Venezuela pour un montant de (1 379) M\$, d'un effet de stock positif de 1 064 M\$, de charges de restructurations liées au plan de départ volontaire en France et en Belgique et de la dépréciation exceptionnelle liée à la fin du contrat Qatargas 1.

Le taux moyen d'imposition de la Compagnie s'est établi à 34,4% au premier semestre 2021, contre 24,3% au premier semestre 2020.

### 1.5.3 Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action s'est établi à 2,38 \$ au premier semestre 2021, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 644 millions, contre 0,68 \$ un an plus tôt.

Au 30 juin 2021, le nombre d'actions dilué était de 2 654 millions.

### 1.5.4 Acquisitions – cessions

Les acquisitions ont représenté 2 870M\$ au premier semestre 2021 et incluent notamment l'acquisition, pour 2 G\$, d'une participation de 20% dans le développeur de projets renouvelables en Inde Adani Green Energy Limited, la prise de participation de 23% dans un projet d'éolien offshore de 640 MW à Taiwan, l'acquisition de Fonroche Biogaz en France et l'acquisition des participations de Repsol dans le champ de Tin Fouyé Tabankort II en Algérie.

Les cessions ont représenté 884 M\$ au premier semestre 2021 et incluent notamment la cession en France d'une participation de 50% dans un portefeuille de projets renouvelables d'une capacité totale de 285 MW (100%), la cession de la participation de 10% dans le bloc Onshore OML 17 au Nigéria, un complément de prix relatif à la vente du Bloc CA1 au Brunei, la cession de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni, la cession de sa participation dans le gazoduc TBG au Brésil, la vente de parts dans la société Clean Energy Fuels Corp. et la vente de ses parts dans la société Tellurian Inc. aux États-Unis.

### 1.5.5 Cash-flow net

Le cash-flow net<sup>(3)</sup> de la Compagnie ressort à 4 551 M\$ au premier semestre 2021 contre 862 M\$ un an auparavant, compte tenu de la hausse de 4,3 G\$ de la marge brute d'autofinancement, atténuée par

une hausse de 620 M\$ des investissements nets à 7 167 M\$ au premier semestre 2021.

### 1.5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 8,4% sur la période du 1<sup>er</sup> juillet 2020 au 30 juin 2021.

<i>En millions de dollars</i>	Période du 1 <sup>er</sup> juillet 2020 au 30 juin 2021	Période du 1 <sup>er</sup> avril 2020 au 31 mars 2021	Période du 1 <sup>er</sup> juillet 2019 au 30 juin 2020
Résultat net ajusté	8 786	5 330	8 214
Capitaux propres retraités moyens	105 066	109 135	109 448
<b>Rentabilité des capitaux propres (ROE)</b>	<b>8,4%</b>	<b>4,9%</b>	<b>7,5%</b>

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 7,2% sur la période du 1<sup>er</sup> juillet 2020 au 30 juin 2021.

<i>En millions de dollars</i>	Période du 1 <sup>er</sup> juillet 2020 au 30 juin 2021	Période du 1 <sup>er</sup> avril 2020 au 31 mars 2021	Période du 1 <sup>er</sup> juillet 2019 au 30 juin 2020
Résultat opérationnel net ajusté	10 252	6 915	10 125
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	142 172	148 777	145 621
<b>ROACE</b>	<b>7,2%</b>	<b>4,6%</b>	<b>7,0%</b>

(1) Ces éléments d'ajustement sont explicités page 19.

(2) Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 15 ainsi que dans les annexes aux comptes.

(3) Cash-flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

## 1.6 Comptes de TotalEnergies SE

Le résultat de TotalEnergies SE, société mère, s'établit à 4 568 millions d'euros au premier semestre 2021, contre 4 710 millions d'euros un an auparavant.

## 1.7 Sensibilités 2021\*

	Variation	Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté	Impact estimé sur les flux de trésorerie d'exploitation
Dollar	+/- 0,1 \$ par €	-/+ 0,1 G\$	~0 G\$
Prix moyen de vente liquides**	+/- 10 \$/b	+/- 2,7 G\$	+/- 3,2 G\$
Prix du gaz européen – NBP	+/- 1 \$/Mbtu	+/- 0,3 G\$	+/- 0,25 G\$
Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV)	+/- 10 \$/t	+/- 0,4 G\$	+/- 0,5 G\$

\* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4ème trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TotalEnergies de son portefeuille 2021. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie.

\*\* Environnement Brent à 50 \$/b.

## 1.8 Synthèse et perspectives

Dans un contexte de reprise de la demande mondiale en produits pétroliers, les quotas de production des pays de l'OPEP+ sur le premier semestre 2021 ont contribué à une diminution rapide des stocks de brut, qui sont passés sous leur moyenne des cinq dernières années. Le prix du pétrole s'est ainsi maintenu au-dessus de 60 \$/b depuis début février 2021 et a dépassé 70 \$/b fin juin. Les décisions récentes de l'OPEP+ confortent la discipline collective au sein de cette organisation pour adapter pas à pas l'offre à la croissance de la demande.

Compte tenu des perspectives d'évolution des quotas des pays de l'OPEP+ au second semestre 2021, TotalEnergies anticipe désormais une production d'hydrocarbures sur l'année 2021 aux environs de 2,85 Mbep/j. Le démarrage et la montée en puissance de projets, notamment Zinia Phase 2 en Angola, North Russkoye en Russie et Iara au Brésil contribueront à la hausse des productions de TotalEnergies sur la seconde partie de l'année.

TotalEnergies anticipe que la hausse du pétrole observée au cours du premier semestre 2021 aura un impact positif sur son prix moyen de vente de GNL pour les six prochains mois, compte tenu de l'effet retard sur les formules de prix. Il devrait s'établir à plus de 7,5 \$/Mbtu au troisième trimestre 2021. Par ailleurs, les marchés du gaz asiatique et européen bénéficient de la forte croissance de la demande liée à la reprise de l'économie mondiale.

TotalEnergies maintient la discipline sur les dépenses, avec des investissements nets prévus entre 12 et 13 G\$ en 2021, dont la moitié dédiée à sa croissance future. Sur ces investissements de croissance, 50% seront consacrés aux renouvelables et à l'électricité.

Dans un environnement de prix des hydrocarbures qui se maintiendrait sur le second semestre au niveau du premier semestre (65 \$/b pour le Brent, 8 \$/Mbtu pour les prix du gaz européen) et de marge de raffinage européenne qui s'établiraient à 10-15 \$/t, TotalEnergies prévoit une génération de cash-flow (DACF) supérieure à 25 G\$ en 2021 et une rentabilité des capitaux employés supérieure à 10%.

Dans ce contexte favorable, la Compagnie confirme ses priorités en termes d'allocation du cash-flow : investir dans des projets rentables pour mettre en œuvre la stratégie de transformation de TotalEnergies en une compagnie multi-énergies, soutenir le dividende à travers les cycles économiques, maintenir un bilan solide et une notation long-terme à un niveau minimum « A » en ancrant durablement son ratio d'endettement sous les 20% et partager les revenus supplémentaires avec ses actionnaires via des rachats d'actions en cas de prix élevés.

## 1.9 Autres informations

### 1.9.1 Principales données opérationnelles des secteurs

#### 1.9.1.1 Production de la Compagnie (Exploration-Production + iGRP)

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j)	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Europe et Asie centrale	1 018	1 064	-4%
Afrique	542	677	-20%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	652	661	-1%
Amériques	377	343	+10%
Asie Pacifique	216	220	-2%
Production totale	2 805	2 966	-5%
dont filiales mises en équivalence	740	726	+2%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Europe et Asie centrale	363	392	-8%
Afrique	407	534	-24%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	500	505	-1%
Amériques	181	153	+19%
Asie Pacifique	35	42	-17%
Production totale	1 486	1 626	-9%
dont filiales mises en équivalence	207	207	-

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Europe et Asie centrale	3 523	3 620	-3%
Afrique	686	726	-6%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	845	865	-2%
Amériques	1 098	1 069	+3%
Asie Pacifique	1 056	1 022	+3%
Production totale	7 208	7 302	-1%
dont filiales mises en équivalence	2 875	2 802	+3%

#### 1.9.1.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Europe	1 540	1 610	-4%
Afrique	665	573	+16%
Amériques	785	814	-3%
Reste du monde	493	439	+12%
Total des ventes	3 483	3 435	+1%
dont ventes massives raffinage	368	432	-15%
dont négoce international	1 658	1 525	+9%

Production de produits pétrochimiques* (kt)	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Europe	2 512	2 547	-1%
Amériques	1 235	1 301	-5%
Moyen-Orient et Asie	1 459	1 324	+10%

\* Oléfines, Polymères

## 1.9.1.3 Renouvelables

Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1) (2)</sup>	1S21				Total
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	
France	0,5	0,5	0,0	0,1	1,0
Reste de l'Europe	0,1	1,0	0,0	0,1	1,1
Afrique	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Moyent Orient	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Amérique du Nord	0,8	0,0	0,0	0,0	0,9
Amérique du Sud	0,4	0,1	0,0	0,0	0,5
Inde	3,5	0,1	0,0	0,0	3,6
Asie Pacifique	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7
<b>Total</b>	<b>6,4</b>	<b>1,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>8,3</b>

Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1) (2)</sup>	1S21				Total
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	
France	0,3	0,1	0,0	0,1	0,5
Reste de l'Europe	0,1	0,1	1,1	0,0	1,3
Afrique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moyent Orient	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8
Amérique du Nord	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Amérique du Sud	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2
Inde	0,9	0,2	0,0	0,0	1,1
Asie Pacifique	0,5	0,0	0,6	0,0	1,1
<b>Total</b>	<b>2,8</b>	<b>0,6</b>	<b>1,8</b>	<b>0,1</b>	<b>5,4</b>

Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1) (2)</sup>	1S21				Total
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	
France	3,2	0,8	0,0	0,0	4,0
Reste de l'Europe	5,3	0,3	2,3	0,0	7,9
Afrique	0,4	0,1	0,0	0,2	0,6
Moyent Orient	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Amérique du Nord	3,5	0,2	0,0	0,7	4,3
Amérique du Sud	0,6	1,0	0,0	0,0	1,7
Inde	6,2	0,1	0,0	0,0	6,3
Asie Pacifique	1,1	0,0	2,1	0,0	3,2
<b>Total</b>	<b>20,3</b>	<b>2,5</b>	<b>4,4</b>	<b>0,8</b>	<b>28,0</b>

(1) Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd à partir du premier trimestre 2021.

(2) Données à fin de période.



**Capacité brute de génération électrique renouvelable (solaire et éolien) bénéficiant de PPA au 30 juin 2021 (GW)**

	En Opération				En construction					En développement				
	Solaire	Eolien terrestre	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
Europe	0,6	1,5	X	<b>2,2</b>	0,3	X	0,8	X	<b>1,4</b>	4,0	0,3	X	X	<b>4,3</b>
Asie	4,5	X	X	<b>4,6</b>	2,2	0,3	0,6	–	<b>3,1</b>	3,9	X	–	–	<b>4,0</b>
Amérique du Nord	0,8	X	X	<b>0,8</b>	0,3	X	–	X	<b>0,3</b>	0,3	X	–	X	<b>0,4</b>
Reste du Monde	0,5	X	X	<b>0,7</b>	X	X	–	X	<b>X</b>	0,4	X	–	X	<b>0,7</b>
<b>Total</b>	<b>6,3</b>	<b>1,8</b>	<b>X</b>	<b>8,2</b>	<b>2,8</b>	<b>0,6</b>	<b>1,4</b>	<b>X</b>	<b>5,0</b>	<b>8,6</b>	<b>0,5</b>	<b>X</b>	<b>0,2</b>	<b>9,3</b>

**Prix moyen des PPA au 30 juin 2021 (\$/MWh)**

	En Opération				En construction					En développement				
	Solaire	Eolien terrestre	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
Europe	239	120	X	<b>154</b>	68	X	61	X	<b>64</b>	42	73	X	X	<b>46</b>
Asie	85	X	X	<b>84</b>	47	56	187	–	<b>77</b>	40	X	–	–	<b>40</b>
Amérique du Nord	155	X	X	<b>158</b>	26	X	–	X	<b>31</b>	31	X	–	X	<b>49</b>
Reste du Monde	82	X	X	<b>82</b>	X	X	–	X	<b>X</b>	97	X	–	X	<b>97</b>
<b>Total</b>	<b>107</b>	<b>112</b>	<b>X</b>	<b>108</b>	<b>48</b>	<b>66</b>	<b>106</b>	<b>X</b>	<b>70</b>	<b>43</b>	<b>79</b>	<b>X</b>	<b>145</b>	<b>45</b>

## 1.9.2 Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies

En millions de dollars

	1S21	1S20
Éléments non-récurrents du résultat net (part TotalEnergies)	(1 930)	(8 655)
Plus ou moins value de cession*	(1 379)	–
Charges de restructuration	(271)	(100)
Dépréciations exceptionnelles	(193)	(8 101)
Autres éléments	(87)	(454)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	1 064	(1 508)
Effet des variations de juste valeur	(50)	(79)
<b>Total des éléments d'ajustement du résultat net</b>	<b>(916)</b>	<b>(10 242)</b>

\* Liée à l'effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeño à PDVSA au Venezuela.

## 1.9.3 Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés

### 1.9.3.1 Tableau de passage du résultat net part TotalEnergies à l'EBITDA ajusté

En millions de dollars

	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
<b>Résultat net part TotalEnergies</b>	<b>5 550</b>	<b>(8 335)</b>	<b>ns</b>
Moins: éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	916	10 242	-91%
<b>Résultat net ajusté part TotalEnergies</b>	<b>6 466</b>	<b>1 907</b>	<b>x3,4</b>
<i>Éléments ajustés</i>			
Plus: intérêts ne conférant pas le contrôle	147	(13)	ns
Plus: charge / (produit) d'impôt	2 931	490	x6
Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	6 285	6 937	-9%
Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	197	155	+27%
Plus: coût de l'endettement financier brut	967	1 094	-12%
Moins: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(156)	13	ns
<b>EBITDA Ajusté</b>	<b>16 837</b>	<b>10 583</b>	<b>+59%</b>

## 1.9.3.2 Tableau de passage des produits des ventes à l'EBITDA ajusté et au résultat net part TotalEnergies

En millions de dollars	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
<i>Éléments ajustés</i>			
Produits des ventes	80 310	60 155	+34%
Achats, nets de variation de stocks	(51 397)	(37 949)	ns
Autres charges d'exploitation	(13 576)	(12 985)	ns
Charges d'exploration	(290)	(254)	ns
Autres produits	554	820	-32%
Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(137)	(139)	ns
Autres produits financiers	374	607	-38%
Autres charges financières	(261)	(341)	ns
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 260	669	+88%
<b>EBITDA Ajusté</b>	<b>16 837</b>	<b>10 583</b>	<b>+59%</b>
<i>Éléments ajustés</i>			
Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 285)	(6 937)	ns
Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(197)	(155)	ns
Moins: coût de l'endettement financier brut	(967)	(1 094)	ns
Plus: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	156	(13)	ns
Moins: produit (charge) d'impôt	(2 931)	(490)	ns
Moins: intérêts ne conférant pas le contrôle	(147)	13	ns
Plus: éléments d'ajustements part TotalEnergies	(916)	(10 242)	ns
<b>Résultat net part TotalEnergies</b>	<b>5 550</b>	<b>(8 335)</b>	<b>ns</b>

## 1.9.4 Investissements - Désinvestissements

En millions de dollars	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
Investissements organiques (a)	5 181	4 724	+10%
dont exploration capitalisée	488	297	+64%
dont augmentation des prêts non courants	672	1 012	-34%
dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(185)	(175)	ns
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	(171)	(152)	ns
Acquisitions (b)	2 870	2 501	+15%
Cessions (c)	884	678	+30%
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	105	83	+27%
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	-	ns
<b>Investissements nets (a + b - c - d)</b>	<b>7 167</b>	<b>6 547</b>	<b>+9%</b>
Remboursement organique de prêts SME (e)	(108)	(34)	ns
Variation de dettes de projets renouvelables (f)*	276	235	+17%
Capex liés aux contrats de location capitalisés (g)	47	46	+2%
<b>Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + e + f - g)</b>	<b>7 288</b>	<b>6 702</b>	<b>+9%</b>

\* Variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies et quote-part partenaire.

## 1.9.5 Cash-flow

<i>En millions de dollars</i>	1S21	1S20	1S21 vs 1S20
<b>Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)</b>	<b>12 511</b>	<b>8 420</b>	<b>+49%</b>
Frais financiers	(793)	(1 011)	ns
<b>Marge brute d'autofinancement (a)*</b>	<b>11 718</b>	<b>7 409</b>	<b>+58%</b>
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement**	259	(698)	ns
Effet de stock	1 346	(1 838)	ns
Plus-value de cession de projets renouvelables	(66)	(61)	ns
Remboursement organique de prêts SME	(108)	(34)	ns
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>13 149</b>	<b>4 778</b>	<b>x2,8</b>
Investissements organiques (b)	5 181	4 724	+10%
<b>Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)</b>	<b>6 537</b>	<b>2 685</b>	<b>x2,4</b>
Investissements nets (c)	7 167	6 547	+9%
<b>Cash flow net (a - c)</b>	<b>4 551</b>	<b>862</b>	<b>x5,3</b>

\* La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).  
 Les chiffres historiques ont été retraités pour annuler l'impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP.

\*\* La variation du besoin en fonds de roulement est présentée hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP.

## 1.9.6 Ratio d'endettement

<i>En millions de dollars</i>	30/06/2021	31/03/2021	30/06/2020
Dettes financières courantes*	15 796	19 279	14 894
Autres passifs financiers courants	322	351	411
Actifs financiers courants*	(4 326)	(4 492)	(6 383)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés	–	–	–
Dettes financières non courantes*	44 687	44 842	54 214
Actifs financiers non courants*	(2 726)	(2 669)	(1 415)
Total trésorerie & équivalents de trésorerie	(28 643)	(30 285)	(29 727)
<b>Dettes nettes (a)</b>	<b>25 109</b>	<b>27 026</b>	<b>31 994</b>
Capitaux propres – part TotalEnergies	108 096	109 295	101 205
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 480	2 390	2 334
<b>Capitaux propres (b)</b>	<b>110 576</b>	<b>111 685</b>	<b>103 539</b>
<b>Ratio d'endettement = a / (a + b)</b>	<b>18,5%</b>	<b>19,5%</b>	<b>23,6%</b>
Dettes nettes de location (c)	7 702	7 747	7 383
<i>Ratio d'endettement y compris dette nette de location (a + c) / (a + b + c)</i>	22,9%	23,7%	27,6%

\* Hors créances et dettes de location.

## 1.9.7 Rentabilité des capitaux employés moyens

### 1.9.7.1 Période du 1<sup>er</sup> juillet 2020 au 30 juin 2021

<i>En millions de dollars</i>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	2 415	6 057	836	1 494	10 252
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2020*	43 527	79 096	12 843	8 366	142 625
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2021*	49 831	76 013	9 285	8 439	141 720
<b>ROACE</b>	<b>5,2%</b>	<b>7,8%</b>	<b>7,6%</b>	<b>17,8%</b>	<b>7,2%</b>

### 1.9.7.2 Période du 1<sup>er</sup> avril 2020 au 31 mars 2021

<i>En millions de dollars</i>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	1 850	3 635	900	1 206	6 915
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2020*	44 236	85 622	12 878	8 764	152 374
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2021*	48 423	78 170	10 403	8 198	145 180
<b>ROACE</b>	<b>4,0%</b>	<b>4,4%</b>	<b>7,7%</b>	<b>14,2%</b>	<b>4,6%</b>

\* Au coût de remplacement (retraités de l'effet de stock après impôts).

## 1.10 Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2021

Les activités de la Compagnie sont exposées à certains facteurs de risque notamment sur les plans politique, économique, monétaire, juridique, environnemental, social, sectoriel, concurrentiel, opérationnel ou financier. Une description de ces facteurs de risque figure dans le Document d'enregistrement universel de TotalEnergies afférent à l'exercice 2020 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 31 mars 2021. Ces risques sont susceptibles de survenir non seulement

pendant les six mois restants de l'exercice en cours, mais également durant les exercices ultérieurs.

Par ailleurs, une description de certains risques en cours figure en annexe aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2021 (page 44 du présent rapport financier semestriel).

## 1.11 Principales transactions entre parties liées

Les informations sur les principales transactions entre parties liées relatives au semestre clos le 30 juin 2021 figurent en note 6 de l'annexe

aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2021 (page 44 du présent rapport financier semestriel).

## Avertissement :

Les entités dans lesquelles TotalEnergies SE détient directement ou indirectement une participation sont des personnes morales distinctes et autonomes. Les termes « TotalEnergies », « compagnie TotalEnergies » et « Compagnie » qui figurent dans ce document sont génériques et utilisés à des fins de convenance pour désigner TotalEnergies SE et les entités comprises dans le périmètre de consolidation. De même, les termes « nous », « nos », « notre » peuvent également être utilisés pour faire référence à ces entités ou à leurs collaborateurs.

Ce document peut contenir des déclarations prospectives (forward-looking statements au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995), concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TotalEnergies. Il peut notamment contenir des indications sur les perspectives, objectifs, axes de progrès et ambitions de TotalEnergies y compris en matière climatique et de neutralité carbone (zéro émission nette). Une ambition exprime une volonté de TotalEnergies, étant précisé que les moyens à mettre en œuvre ne dépendent pas que de TotalEnergies. Ces déclarations prospectives peuvent être généralement identifiées par l'utilisation du futur, du conditionnel ou de termes à caractère prospectif tels que « envisager », « avoir l'intention », « anticiper », « croire », « estimer », « planifier », « prévoir », « penser », « avoir pour objectif », « avoir pour ambition » ou terminologie similaire. Les déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données, hypothèses économiques et estimations formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné et considérées comme raisonnables par TotalEnergies à la date du présent document.

Ces déclarations prospectives ne sont pas des données historiques et ne doivent pas être interprétées comme des garanties que les perspectives, objectifs ou ambitions énoncés seront réalisés. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées avec un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, en raison des incertitudes liées notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel et réglementaire, ou en raison de la matérialisation de facteurs de risque tels que notamment les fluctuations des prix du pétrole brut et du gaz naturel, l'évolution de la demande et des prix des produits pétroliers, les variations des résultats de production et des estimations de réserves, la capacité à réaliser des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturber indûment les opérations, les évolutions légales et réglementaires y compris dans les domaines environnementaux et climatiques, la variation des taux de change, ainsi que les évolutions économiques et politiques, les changements des conditions de marché, les pertes de parts de marché et les modifications des préférences des consommateurs, ou encore les pandémies comme la pandémie COVID-19. De même, certaines informations financières reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

Ni TotalEnergies ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Les informations concernant les facteurs de risque susceptibles d'avoir un effet défavorable significatif sur les activités de TotalEnergies, sa situation financière, y compris ses résultats opérationnels et ses flux de trésorerie, sa réputation, ses perspectives ou la valeur des instruments financiers émis par TotalEnergies sont par ailleurs décrits dans les versions les plus actualisées du Document d'enregistrement universel déposé par TotalEnergies SE auprès de l'Autorité des marchés financiers et du Form 20-F déposé par la Société auprès de la United States Securities and Exchange Commission (« SEC »).

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du reporting interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TotalEnergies. En complément des indicateurs définis par les normes IFRS, certains indicateurs alternatifs de performance sont présentés, tels que notamment les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté), la rentabilité des capitaux propres (ROE), la rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE), le ratio d'endettement, la marge brute d'autofinancement (MBA), le taux de retour à l'actionnaire. Ces indicateurs sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière de TotalEnergies et la comparaison des résultats entre périodes. Ils permettent aux investisseurs de suivre les mesures utilisées en interne pour gérer et mesurer la performance de TotalEnergies.

Les éléments d'ajustement comprennent :

### (i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

### (ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents de TotalEnergies.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (Last In, First Out), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (First In, First Out) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

### (iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par le Comité exécutif de TotalEnergies et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de trading soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours spot de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de trading en juste valeur sur la base de cours forward.

Dans le cadre de ses activités de trading, TotalEnergies conclut des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne de TotalEnergies, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Enfin, TotalEnergies utilise des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

Les chiffres présentés en euros pour le résultat net ajusté dilué par action sont obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€-\$) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en euros.

Avertissement aux investisseurs américains – La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Ce document peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes "réserves potentielles" ou "ressources". Tout investisseur américain est prié de se reporter au Form 20-F publié par TotalEnergies, File N ° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet [totalenergies.com](http://totalenergies.com). Ce document est également disponible auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur le site Internet de la SEC [sec.gov](http://sec.gov).

# 02 Comptes consolidés au 30 juin 2021

## 2.1 Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle

### Période du 1<sup>er</sup> janvier au 30 juin 2021

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre assemblée générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés condensés de la société TotalEnergies SE, relatifs à la période du 1<sup>er</sup> janvier au 30 juin 2021, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

La crise mondiale liée à la pandémie de Covid-19 crée des conditions particulières pour la préparation et l'examen limité des comptes semestriels consolidés condensés. En effet, cette crise et les mesures exceptionnelles prises dans le cadre de l'état d'urgence sanitaire induisent de multiples conséquences pour les entreprises, particulièrement sur leur activité et leur financement, ainsi que des incertitudes accrues sur leurs perspectives d'avenir. Certaines de ces mesures, telles que les restrictions de déplacement et le travail à distance, ont également eu une incidence sur l'organisation interne des entreprises et sur les modalités de mise en œuvre de nos travaux.

Ces comptes semestriels consolidés condensés ont été établis sous la responsabilité de votre président-directeur général le 28 juillet 2021 et examinés par votre conseil d'administration. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

### I – Conclusion sur les comptes

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France.

Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés condensés avec la norme IAS 34 - norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union européenne relative à l'information financière intermédiaire.

### II – Vérification spécifique

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés condensés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés condensés.

Paris La Défense, le 28 juillet 2021

Les Commissaires aux Comptes,

KPMG Audit – Département de KPMG S.A.

ERNST & YOUNG Audit

Jacques-François Lethu  
Associé

Eric Jacquet  
Associé

Laurent Vitse  
Associé

Céline Eydiéu-Boutté  
Associée

## 2.2 Compte de résultat consolidé – semestriel

### TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)<sup>(a)</sup></i>	<b>1<sup>er</sup> semestre 2021</b>	<b>1<sup>er</sup> semestre 2020</b>
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>90 786</b>	<b>69 600</b>
Droits d'accises	(10 520)	(9 461)
Produits des ventes	80 266	60 139
Achats, nets de variation de stocks	(50 117)	(40 093)
Autres charges d'exploitation	(13 597)	(13 265)
Charges d'exploration	(290)	(254)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 446)	(15 228)
Autres produits	581	942
Autres charges	(957)	(528)
Coût de l'endettement financier brut	(967)	(1 099)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	172	(105)
Coût de l'endettement financier net	(795)	(1 204)
Autres produits financiers	374	607
Autres charges financières	(261)	(342)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	201	285
Produit (Charge) d'impôt	(3 248)	521
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>5 711</b>	<b>(8 420)</b>
Part TotalEnergies	5 550	(8 335)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	161	(85)
Résultat net par action (en \$)	2,04	(3,29)
Résultat net dilué par action (en \$)	2,03	(3,29)

(a) Excepté pour les résultats nets par action.



## 2.3 Résultat global consolidé – semestriel

### TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	1 <sup>er</sup> semestre 2021	1 <sup>er</sup> semestre 2020
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>5 711</b>	<b>(8 420)</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>		
Pertes et gains actuariels	449	(223)
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	68	(74)
Effet d'impôt	(154)	86
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 934)	(196)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(2 571)</b>	<b>(407)</b>
Écart de conversion de consolidation	1 777	(940)
Couverture de flux futurs	80	(1 293)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(4)	70
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	451	(927)
Autres éléments	–	3
Effet d'impôt	(57)	367
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>2 247</b>	<b>(2 720)</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>(324)</b>	<b>(3 127)</b>
<b>Résultat global</b>	<b>5 387</b>	<b>(11 547)</b>
<i>Part TotalEnergies</i>	5 212	(11 424)
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	175	(123)

## 2.4 Compte de résultat consolidé – trimestriel

## TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)<sup>(a)</sup></i>	<b>2<sup>ème</sup> trimestre 2021</b>	<b>1<sup>er</sup> trimestre 2021</b>	<b>2<sup>ème</sup> trimestre 2020</b>
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>47 049</b>	<b>43 737</b>	<b>25 730</b>
Droits d'accises	(5 416)	(5 104)	(4 168)
Produits des ventes	41 633	38 633	21 562
Achats, nets de variation de stocks	(26 719)	(23 398)	(12 025)
Autres charges d'exploitation	(6 717)	(6 880)	(6 321)
Charges d'exploration	(123)	(167)	(114)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 121)	(3 325)	(11 593)
Autres produits	223	358	362
Autres charges	(298)	(659)	(108)
Coût de l'endettement financier brut	(501)	(466)	(530)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	77	95	50
Coût de l'endettement financier net	(424)	(371)	(480)
Autres produits financiers	265	109	419
Autres charges financières	(131)	(130)	(161)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	(680)	881	(447)
Produit (Charge) d'impôt	(1 609)	(1 639)	484
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 299</b>	<b>3 412</b>	<b>(8 422)</b>
Part TotalEnergies	2 206	3 344	(8 369)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	93	68	(53)
Résultat net par action (en \$)	0,80	1,24	(3,27)
Résultat net dilué par action (en \$)	0,80	1,23	(3,27)

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

## 2.5 Résultat global consolidé – trimestriel

### TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	2 <sup>ème</sup> trimestre 2021	1 <sup>er</sup> trimestre 2021	2 <sup>ème</sup> trimestre 2020
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>2 299</b>	<b>3 412</b>	<b>(8 422)</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
Pertes et gains actuariels	449	–	(356)
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	56	12	90
Effet d'impôt	(142)	(12)	101
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 239	(4 173)	1 780
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>1 602</b>	<b>(4 173)</b>	<b>1 615</b>
Écart de conversion de consolidation	(746)	2 523	(919)
Couverture de flux futurs	(424)	504	231
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(4)	–	14
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(18)	469	296
Autres éléments	(1)	1	–
Effet d'impôt	100	(157)	(78)
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(1 093)</b>	<b>3 340</b>	<b>(456)</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>509</b>	<b>(833)</b>	<b>1 159</b>
<b>Résultat global</b>	<b>2 808</b>	<b>2 579</b>	<b>(7 263)</b>
<i>Part TotalEnergies</i>	2 670	2 542	(7 253)
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	138	37	(10)

## 2.6 Bilan consolidé

## TotalEnergies

<i>(en millions de dollars)</i>	30 juin 2021 (non audité)	31 mars 2021 (non audité)	31 décembre 2020	30 juin 2020 (non audité)
<b>ACTIF</b>				
<b>Actifs non courants</b>				
Immobilisations incorporelles	33 359	33 239	33 528	33 114
Immobilisations corporelles	106 791	106 859	108 335	104 925
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	29 712	30 727	27 976	27 470
Autres titres	2 247	2 062	2 007	1 627
Actifs financiers non courants	3 778	3 700	4 781	2 431
Impôts différés	6 578	6 619	7 016	7 257
Autres actifs non courants	2 800	2 638	2 810	2 539
<b>Total actifs non courants</b>	<b>185 265</b>	<b>185 844</b>	<b>186 453</b>	<b>179 363</b>
<b>Actifs courants</b>				
Stocks	19 162	16 192	14 730	12 688
Clients et comptes rattachés	17 192	17 532	14 068	13 481
Autres créances	17 585	14 304	13 428	17 155
Actifs financiers courants	4 404	4 605	4 630	6 570
Trésorerie et équivalents de trésorerie	28 643	30 285	31 268	29 727
Actifs destinés à être cédés ou échangés	456	396	1 555	421
<b>Total actifs courants</b>	<b>87 442</b>	<b>83 314</b>	<b>79 679</b>	<b>80 042</b>
<b>Total actif</b>	<b>272 707</b>	<b>269 158</b>	<b>266 132</b>	<b>259 405</b>
<b>PASSIF ET CAPITAUX PROPRES</b>				
<b>Capitaux propres</b>				
Capital	8 224	8 193	8 267	8 159
Primes et réserves consolidées	110 697	112 676	107 078	107 934
Écarts de conversion	(11 087)	(11 566)	(10 256)	(13 265)
Actions autodétenues	(8)	(8)	(1 387)	(1 623)
<b>Total des capitaux propres – Part TotalEnergies</b>	<b>108 096</b>	<b>109 295</b>	<b>103 702</b>	<b>101 205</b>
<b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>	<b>2 480</b>	<b>2 390</b>	<b>2 383</b>	<b>2 334</b>
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>110 576</b>	<b>111 685</b>	<b>106 085</b>	<b>103 539</b>
<b>Passifs non courants</b>				
Impôts différés	10 596	10 387	10 326	10 346
Engagements envers le personnel	3 305	3 644	3 917	3 612
Provisions et autres passifs non courants	20 716	20 893	20 925	19 487
Dettes financières non courantes	52 331	52 541	60 203	61 540
<b>Total passifs non courants</b>	<b>86 948</b>	<b>87 465</b>	<b>95 371</b>	<b>94 985</b>
<b>Passifs courants</b>				
Fournisseurs et comptes rattachés	29 752	26 959	23 574	19 198
Autres créditeurs et dettes diverses	27 836	22 066	22 465	24 790
Dettes financières courantes	16 983	20 471	17 099	16 154
Autres passifs financiers courants	322	351	203	411
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	290	161	1 335	328
<b>Total passifs courants</b>	<b>75 183</b>	<b>70 008</b>	<b>64 676</b>	<b>60 881</b>
<b>Total passif et capitaux propres</b>	<b>272 707</b>	<b>269 158</b>	<b>266 132</b>	<b>259 405</b>

## 2.7 Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel

### TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	1 <sup>er</sup> semestre 2021	1 <sup>er</sup> semestre 2020
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>		
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 711	(8 420)
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	6 760	15 431
Provisions et impôts différés	331	(1 457)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(370)	(340)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	682	391
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(150)	(453)
Autres, nets	185	(374)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>13 149</b>	<b>4 778</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>		
Investissements corporels et incorporels	(5 085)	(4 773)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(170)	(188)
Coût d'acquisition de titres	(2 433)	(1 670)
Augmentation des prêts non courants	(680)	(1 028)
<b>Investissements</b>	<b>(8 368)</b>	<b>(7 659)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	271	263
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	229	154
Produits de cession d'autres titres	279	315
Remboursement de prêts non courants	301	225
<b>Désinvestissements</b>	<b>1 080</b>	<b>957</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(7 288)</b>	<b>(6 702)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>		
<b>Variation de capital :</b>		
actionnaires de la société mère	381	374
actions propres	(165)	(611)
<b>Dividendes payés :</b>		
aux actionnaires de la société mère	(4 184)	(3 810)
aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(63)	(76)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	3 248	–
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(234)	(231)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(55)	(70)
Émission nette d'emprunts non courants	(839)	15 472
Variation des dettes financières courantes	(6 031)	(3 819)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(215)	(2 546)
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>(8 157)</b>	<b>4 683</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>(2 296)</b>	<b>2 759</b>
Incidence des variations de change	(329)	(384)
Trésorerie en début de période	31 268	27 352
<b>Trésorerie en fin de période</b>	<b>28 643</b>	<b>29 727</b>

## 2.8 Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel

## TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	2 <sup>ème</sup> trimestre 2021	1 <sup>er</sup> trimestre 2021	2 <sup>ème</sup> trimestre 2020
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>			
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 299	3 412	(8 422)
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 287	3 473	11 701
Provisions et impôts différés	210	121	(796)
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(85)	(285)	(131)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	1 255	(573)	978
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	669	(819)	431
Autres, nets	(84)	269	(282)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>7 551</b>	<b>5 598</b>	<b>3 479</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>			
Investissements corporels et incorporels	(2 675)	(2 410)	(2 409)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(170)	–	–
Coût d'acquisition de titres	(307)	(2 126)	(136)
Augmentation des prêts non courants	(380)	(300)	(733)
<b>Investissements</b>	<b>(3 532)</b>	<b>(4 836)</b>	<b>(3 278)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	45	226	219
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	–	229	12
Produits de cession d'autres titres	216	63	20
Remboursement de prêts non courants	167	134	99
<b>Désinvestissements</b>	<b>428</b>	<b>652</b>	<b>350</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(3 104)</b>	<b>(4 184)</b>	<b>(2 928)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>			
<b>Variation de capital :</b>			
actionnaires de la société mère	381	–	374
actions propres	–	(165)	(2)
<b>Dividendes payés :</b>			
aux actionnaires de la société mère	(2 094)	(2 090)	(1 928)
aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(53)	(10)	(76)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	3 248	–
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(147)	(87)	(134)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	–	(55)	(22)
Émission nette d'emprunts non courants	51	(890)	15 430
Variation des dettes financières courantes	(4 369)	(1 662)	(6 604)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(67)	(148)	449
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>(6 298)</b>	<b>(1 859)</b>	<b>7 487</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>(1 851)</b>	<b>(445)</b>	<b>8 038</b>
Incidence des variations de change	209	(538)	55
Trésorerie en début de période	30 285	31 268	21 634
<b>Trésorerie en fin de période</b>	<b>28 643</b>	<b>30 285</b>	<b>29 727</b>

## 2.9 Variation des capitaux propres consolidés

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres – part TotalEnergies	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
<b>Au 1<sup>er</sup> janvier 2020</b>	<b>2 601 881 075</b>	<b>8 123</b>	<b>121 170</b>	<b>(11 503)</b>	<b>(15 474 234)</b>	<b>(1 012)</b>	<b>116 778</b>	<b>2 527</b>	<b>119 305</b>
Résultat net du premier semestre 2020	–	–	(8 335)	–	–	–	(8 335)	(85)	(8 420)
Autres éléments du résultat global	–	–	(1 327)	(1 762)	–	–	(3 089)	(38)	(3 127)
<b>Résultat Global</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(9 662)</b>	<b>(1 762)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(11 424)</b>	<b>(123)</b>	<b>(11 547)</b>
Dividendes	–	–	(3 799)	–	–	–	(3 799)	(76)	(3 875)
Émissions d'actions	13 179 262	36	338	–	–	–	374	–	374
Rachats d'actions	–	–	–	–	(13 236 044)	(611)	(611)	–	(611)
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	–	–	–	–	3 680	–	–	–	–
Paiements en actions	–	–	96	–	–	–	96	–	96
Annulation d'actions	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(143)	–	–	–	(143)	–	(143)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	(63)	–	–	–	(63)	(7)	(70)
Autres éléments	–	–	(3)	–	–	–	(3)	13	10
<b>Au 30 juin 2020</b>	<b>2 615 060 337</b>	<b>8 159</b>	<b>107 934</b>	<b>(13 265)</b>	<b>(28 706 598)</b>	<b>(1 623)</b>	<b>101 205</b>	<b>2 334</b>	<b>103 539</b>
Résultat net du second semestre 2020	–	–	1 093	–	–	–	1 093	(9)	1 084
Autres éléments du résultat global	–	–	1 006	3 013	–	–	4 019	338	4 357
<b>Résultat Global</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>2 099</b>	<b>3 013</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>5 112</b>	<b>329</b>	<b>5 441</b>
Dividendes	–	–	(4 100)	–	–	–	(4 100)	(158)	(4 258)
Émissions d'actions	38 063 688	108	1 132	–	–	–	1 240	–	1 240
Rachats d'actions	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	–	–	(236)	–	4 313 895	236	–	–	–
Paiements en actions	–	–	92	–	–	–	92	–	92
Annulation d'actions	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	331	–	–	–	331	–	331
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(165)	–	–	–	(165)	–	(165)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	2	(4)	–	–	(2)	(110)	(112)
Autres éléments	–	–	(11)	–	–	–	(11)	(12)	(23)
<b>Au 31 décembre 2020</b>	<b>2 653 124 025</b>	<b>8 267</b>	<b>107 078</b>	<b>(10 256)</b>	<b>(24 392 703)</b>	<b>(1 387)</b>	<b>103 702</b>	<b>2 383</b>	<b>106 085</b>
Résultat net du premier semestre 2021	–	–	5 550	–	–	–	5 550	161	5 711
Autres éléments du résultat global	–	–	485	(823)	–	–	(338)	14	(324)
<b>Résultat Global</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>6 035</b>	<b>(823)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>5 212</b>	<b>175</b>	<b>5 387</b>
Dividendes	–	–	(4 189)	–	–	–	(4 189)	(63)	(4 252)
Émissions d'actions	10 589 713	31	350	–	–	–	381	–	381
Rachats d'actions	–	–	–	–	(3 636 351)	(165)	(165)	–	(165)
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	–	–	(216)	–	4 570 220	216	–	–	–
Paiements en actions	–	–	61	–	–	–	61	–	61
Annulation d'actions	(23 284 409)	(74)	(1 254)	–	23 284 409	1 328	–	–	–
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	3 254	–	–	–	3 254	–	3 254
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(184)	–	–	–	(184)	–	(184)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	26	(6)	–	–	20	(20)	–
Autres éléments	–	–	6	(2)	–	–	4	5	9
<b>Au 30 juin 2021</b>	<b>2 640 429 329</b>	<b>8 224</b>	<b>110 967</b>	<b>(11 087)</b>	<b>(174 425)</b>	<b>(8)</b>	<b>108 096</b>	<b>2 480</b>	<b>110 576</b>

(a) Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions de performance.

## 2.10 Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2021 (non auditée)

### 1) Principes comptables

Les comptes consolidés sont établis en conformité avec les normes comptables internationales IFRS (*International Financial Reporting Standards*) telles qu'adoptées par l'Union Européenne et les normes IFRS telles que publiées par l'IASB (*International Accounting Standards Board*).

Les comptes consolidés intermédiaires au 30 juin 2021 de TotalEnergies SE et ses filiales (la Compagnie) sont présentés en dollar américain et ont été préparés en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ».

Les principes comptables appliqués pour les comptes consolidés au 30 juin 2021 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2020. Depuis le 1er janvier 2020, la Compagnie applique par anticipation les amendements à IFRS 7 et IFRS 9 en lien avec la réforme des taux d'intérêts de référence phase II. Ces amendements permettent notamment de maintenir la qualification des dérivés de taux en comptabilité de couverture.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 juin 2021 requiert de la part de la Direction Générale le recours à des estimations, hypothèses et jugements, qui affectent l'information présentée dans les comptes consolidés et leurs notes annexes.

Ces estimations, hypothèses et jugements sont basés sur l'expérience passée et d'autres facteurs considérés comme raisonnables à la date de préparation des états financiers. Ils sont régulièrement revus par la Direction Générale et peuvent donc être révisés sensiblement en cas de changement des circonstances ou suite à de nouvelles informations.

Les principales estimations, hypothèses et jugements concernent l'estimation des réserves d'hydrocarbures dans le cadre de l'application de la méthode dite des *successful efforts* pour les activités pétrolières, les dépréciations d'actifs, les engagements envers le personnel, les provisions pour restitution des sites et les impôts sur le résultat. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2020.

Des estimations, hypothèses et jugements différents pourraient avoir des impacts significatifs sur l'information présentée et les réalisations définitives pourraient également être différentes des montants inclus dans les états financiers consolidés et leurs notes annexes.

Par ailleurs, lorsqu'une transaction spécifique n'est traitée par aucune norme ou interprétation, la Direction Générale de la Compagnie exerce son jugement pour définir et mettre en œuvre les méthodes comptables permettant de fournir une information conforme aux principes généraux des IFRS : image fidèle, pertinence et importance relative.

### 2) Évolution de la composition de la Compagnie

#### 2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

##### Integrated Gas, Renewables & Power

- En janvier 2021, TotalEnergies a acquis une participation minoritaire de 20% dans Adani Green Energy Limited (AGEL) auprès du groupe Adani. Adani Green Energy Limited (AGEL) est une filiale du groupe Adani qui possède 14,6 GW de projets d'énergie renouvelable en exploitation, en construction ou attribués, destinés à des contreparties de première qualité.

#### 2.2) Projets de cessions

##### Exploration-Production

- TotalEnergies a initié un projet de cession de sa participation de 30,323% dans le capital de Petrocedeño au Venezuela. Comme indiqué dans la note 8, *Événements postérieurs à la clôture*, ce projet s'est concrétisé par la signature le 9 juillet 2021 d'un contrat de cession (*Share Purchase Agreement*) avec PDVSA.

Au 30 juin 2021, les actifs ont été classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour une valeur nulle. Il s'agit des titres mis en équivalence de Petrocedeño ramenés à leur valeur de cession, l'opération générant une moins-value de 1,38 milliard de dollars dans les comptes de TotalEnergies.

##### Raffinage-Chimie

- En février 2021, TotalEnergies a finalisé la cession au groupe Prax de la raffinerie de Lindsey ainsi que les actifs logistiques et l'ensemble des droits et obligations qui y sont associés.

- Le 30 juillet 2020, TotalEnergies a annoncé que sa filiale Total Gabon, détenue à 58%, a signé un accord avec Perenco en vue de céder ses participations dans 7 champs offshore matures non opérés, ainsi que ses intérêts et le rôle d'opérateur dans le terminal pétrolier du Cap Lopez. L'opération reste soumise à l'approbation des autorités gabonaises.

Au 30 juin 2021, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 398 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 169 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles.



### 3) Informations par secteur d'activité

#### Composition des secteurs

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne. Elle reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TotalEnergies qui est revue par le principal décideur opérationnel de la Compagnie, le Comité exécutif.

Le résultat opérationnel et les actifs sont répartis entre chaque secteur d'activité avant retraitements de consolidation et ajustements inter-secteurs.

Les transactions entre secteurs sont réalisées à des prix proches des prix de marché.

L'organisation des activités de la Compagnie s'articule autour des quatre secteurs d'activités suivants :

- un secteur Exploration-Production ;
- un secteur Integrated Gas, Renewables & Power qui comprend la chaîne intégrée du gaz (y compris le GNL) et de l'électricité bas carbone. Il inclut l'ensemble des activités de GNL amont et midstream ;
- un secteur Raffinage-Chimie qui constitue un grand pôle industriel contenant les activités de raffinage, de pétrochimie et de chimie de spécialités. Ce secteur couvre également les activités d'approvisionnement et de négoce pétrolier et les transports maritimes ;
- un secteur Marketing & Services comprenant les activités de commercialisation dans le domaine des produits pétroliers ainsi que les activités d'approvisionnement et de logistique correspondantes.

Par ailleurs le secteur Holding comprend les activités fonctionnelles et financières des holdings.

#### Éléments d'ajustement

Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes.

Les éléments d'ajustement comprennent :

##### (i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

##### (ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents de la Compagnie.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (*Last In, First Out*), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par référence à la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (*First In, First Out*) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

##### (iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par le Comité exécutif de TotalEnergies et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de *trading* soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours *spot* de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de *trading* en juste valeur sur la base de cours *forward*.

Dans le cadre de ses activités de *trading*, TotalEnergies conclut par ailleurs des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne de la Compagnie, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Enfin, TotalEnergies utilise des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

## 3.1) Informations par secteur d'activité

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	3 257	10 588	40 054	36 880	7	-	90 786
Chiffre d'affaires intersecteurs	14 433	1 555	11 890	186	68	(28 132)	-
Droits d'accises	-	-	(630)	(9 890)	-	-	(10 520)
<b>Produits des ventes</b>	<b>17 690</b>	<b>12 143</b>	<b>51 314</b>	<b>27 176</b>	<b>75</b>	<b>(28 132)</b>	<b>80 266</b>
Charges d'exploitation	(7 352)	(10 321)	(48 579)	(25 510)	(374)	28 132	(64 004)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 317)	(762)	(787)	(526)	(54)	-	(6 446)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>6 021</b>	<b>1 060</b>	<b>1 948</b>	<b>1 140</b>	<b>(353)</b>	<b>-</b>	<b>9 816</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(973)	682	211	23	(5)	-	(62)
Impôts du résultat opérationnel net	(2 375)	(157)	(561)	(352)	54	-	(3 391)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>2 673</b>	<b>1 585</b>	<b>1 598</b>	<b>811</b>	<b>(304)</b>	<b>-</b>	<b>6 363</b>
Coût net de la dette nette							(652)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(161)
<b>Résultat net – part TotalEnergies</b>							<b>5 550</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	-	(44)	-	-	-	-	(44)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>-</b>	<b>(44)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(44)</b>
Charges d'exploitation	(23)	(62)	1 131	213	-	-	1 259
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(148)	(13)	-	-	-	(161)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(23)</b>	<b>(254)</b>	<b>1 118</b>	<b>213</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 054</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 482)	(96)	28	(43)	(62)	-	(1 655)
Impôts du résultat opérationnel net	(10)	59	(302)	(60)	2	-	(311)
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 515)</b>	<b>(291)</b>	<b>844</b>	<b>110</b>	<b>(60)</b>	<b>-</b>	<b>(912)</b>
Coût net de la dette nette							10
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(14)
<b>Résultat net – part TotalEnergies</b>							<b>(916)</b>

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel  
- Sur le résultat opérationnel net

- Sur le résultat opérationnel	-	-	1 140	206	-	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	937	148	-	-

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	3 257	10 632	40 054	36 880	7	-	90 830
Chiffre d'affaires intersecteurs	14 433	1 555	11 890	186	68	(28 132)	-
Droits d'accises	-	-	(630)	(9 890)	-	-	(10 520)
<b>Produits des ventes</b>	<b>17 690</b>	<b>12 187</b>	<b>51 314</b>	<b>27 176</b>	<b>75</b>	<b>(28 132)</b>	<b>80 310</b>
Charges d'exploitation	(7 329)	(10 259)	(49 710)	(25 723)	(374)	28 132	(65 263)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 317)	(614)	(774)	(526)	(54)	-	(6 285)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>6 044</b>	<b>1 314</b>	<b>830</b>	<b>927</b>	<b>(353)</b>	<b>-</b>	<b>8 762</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	509	778	183	66	57	-	1 593
Impôts du résultat opérationnel net	(2 365)	(216)	(259)	(292)	52	-	(3 080)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>4 188</b>	<b>1 876</b>	<b>754</b>	<b>701</b>	<b>(244)</b>	<b>-</b>	<b>7 275</b>
Coût net de la dette nette							(662)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(147)
<b>Résultat net ajusté – part TotalEnergies</b>							<b>6 466</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 195	4 187	578	360	48		8 368
Désinvestissements	374	452	129	107	18		1 080
Flux de trésorerie d'exploitation	8 571	1 347	3 228	1 102	(1 099)		13 149

1 <sup>er</sup> semestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	2 574	8 403	27 956	30 661	6	-	69 600
Chiffre d'affaires intersecteurs	8 661	895	9 051	196	59	(18 862)	-
Droits d'accises	-	-	(1 119)	(8 342)	-	-	(9 461)
<b>Produits des ventes</b>	<b>11 235</b>	<b>9 298</b>	<b>35 888</b>	<b>22 515</b>	<b>65</b>	<b>(18 862)</b>	<b>60 139</b>
Charges d'exploitation	(6 048)	(8 398)	(35 736)	(21 730)	(562)	18 862	(53 612)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 311)	(1 616)	(788)	(473)	(40)	-	(15 228)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(7 124)</b>	<b>(716)</b>	<b>(636)</b>	<b>312</b>	<b>(537)</b>	<b>-</b>	<b>(8 701)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	440	420	(92)	32	164	-	964
Impôts du résultat opérationnel net	(56)	330	203	(159)	2	-	320
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>(6 740)</b>	<b>34</b>	<b>(525)</b>	<b>185</b>	<b>(371)</b>	<b>-</b>	<b>(7 417)</b>
Coût net de la dette nette							(1 003)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							85
<b>Résultat net – part TotalEnergies</b>							<b>(8 335)</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2020 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	-	(16)	-	-	-	-	(16)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>-</b>	<b>(16)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(16)</b>
Charges d'exploitation	(37)	(318)	(1 637)	(341)	(91)	-	(2 424)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	-	-	-	-	(8 291)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(7 375)</b>	<b>(1 287)</b>	<b>(1 637)</b>	<b>(341)</b>	<b>(91)</b>	<b>-</b>	<b>(10 731)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	71	(292)	(271)	(5)	-	-	(497)
Impôts du résultat opérationnel net	70	374	426	100	12	-	982
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(7 234)</b>	<b>(1 205)</b>	<b>(1 482)</b>	<b>(246)</b>	<b>(79)</b>	<b>-</b>	<b>(10 246)</b>
Coût net de la dette nette							(68)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							72
<b>Résultat net – part TotalEnergies</b>							<b>(10 242)</b>

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

-	-	(1 604)	(234)	-	
-	-	(1 371)	(163)	-	

1 <sup>er</sup> semestre 2020 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	2 574	8 419	27 956	30 661	6	-	69 616
Chiffre d'affaires intersecteurs	8 661	895	9 051	196	59	(18 862)	-
Droits d'accises	-	-	(1 119)	(8 342)	-	-	(9 461)
<b>Produits des ventes</b>	<b>11 235</b>	<b>9 314</b>	<b>35 888</b>	<b>22 515</b>	<b>65</b>	<b>(18 862)</b>	<b>60 155</b>
Charges d'exploitation	(6 011)	(8 080)	(34 099)	(21 389)	(471)	18 862	(51 188)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 973)	(663)	(788)	(473)	(40)	-	(6 937)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>251</b>	<b>571</b>	<b>1 001</b>	<b>653</b>	<b>(446)</b>	<b>-</b>	<b>2 030</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	369	712	179	37	164	-	1 461
Impôts du résultat opérationnel net	(126)	(44)	(223)	(259)	(10)	-	(662)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>494</b>	<b>1 239</b>	<b>957</b>	<b>431</b>	<b>(292)</b>	<b>-</b>	<b>2 829</b>
Coût net de la dette nette							(935)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							13
<b>Résultat net ajusté – part TotalEnergies</b>							<b>1 907</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	3 265	3 461	533	334	66		7 659
Désinvestissements	325	433	101	72	26		957
Flux de trésorerie d'exploitation	4 833	900	(103)	420	(1 272)		4 778

2 <sup>ème</sup> trimestre 2021 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	1 743	5 086	20 853	19 367	–	–	47 049
Chiffre d'affaires intersecteurs	7 855	744	6 369	108	39	(15 115)	–
Droits d'accises	–	–	(225)	(5 191)	–	–	(5 416)
<b>Produits des ventes</b>	<b>9 598</b>	<b>5 830</b>	<b>26 997</b>	<b>14 284</b>	<b>39</b>	<b>(15 115)</b>	<b>41 633</b>
Charges d'exploitation	(4 284)	(5 103)	(25 646)	(13 434)	(207)	15 115	(33 559)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 134)	(291)	(396)	(271)	(29)	–	(3 121)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>3 180</b>	<b>436</b>	<b>955</b>	<b>579</b>	<b>(197)</b>	<b>–</b>	<b>4 953</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 243)	419	123	57	23	–	(621)
Impôts du résultat opérationnel net	(1 195)	(56)	(281)	(176)	16	–	(1 692)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>742</b>	<b>799</b>	<b>797</b>	<b>460</b>	<b>(158)</b>	<b>–</b>	<b>2 640</b>
Coût net de la dette nette							(341)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(93)
<b>Résultat net – part TotalEnergies</b>							<b>2 206</b>

2 <sup>ème</sup> trimestre 2021 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	–	(9)	–	–	–	–	(9)
Chiffre d'affaires intersecteurs	–	–	–	–	–	–	–
Droits d'accises	–	–	–	–	–	–	–
<b>Produits des ventes</b>	<b>–</b>	<b>(9)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(9)</b>
Charges d'exploitation	(23)	(54)	386	71	–	–	380
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	–	(3)	(13)	–	–	–	(16)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(23)</b>	<b>(66)</b>	<b>373</b>	<b>71</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>355</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 436)	(47)	22	(8)	(22)	–	(1 491)
Impôts du résultat opérationnel net	(12)	21	(109)	(20)	–	–	(120)
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(1 471)</b>	<b>(92)</b>	<b>286</b>	<b>43</b>	<b>(22)</b>	<b>–</b>	<b>(1 256)</b>
Coût net de la dette nette							4
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(5)
<b>Résultat net – part TotalEnergies</b>							<b>(1 257)</b>

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel  
- Sur le résultat opérationnel net

–	–	394	69	–
–	–	331	50	–

<b>2<sup>ème</sup> trimestre 2021 (ajusté)</b> <i>(en millions de dollars)</i>	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	<b>Total</b>
Chiffre d'affaires externe	1 743	5 095	20 853	19 367	–	–	47 058
Chiffre d'affaires intersecteurs	7 855	744	6 369	108	39	(15 115)	–
Droits d'accises	–	–	(225)	(5 191)	–	–	(5 416)
<b>Produits des ventes</b>	<b>9 598</b>	<b>5 839</b>	<b>26 997</b>	<b>14 284</b>	<b>39</b>	<b>(15 115)</b>	<b>41 642</b>
Charges d'exploitation	(4 261)	(5 049)	(26 032)	(13 505)	(207)	15 115	(33 939)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 134)	(288)	(383)	(271)	(29)	–	(3 105)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>3 203</b>	<b>502</b>	<b>582</b>	<b>508</b>	<b>(197)</b>	<b>–</b>	<b>4 598</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	193	466	101	65	45	–	870
Impôts du résultat opérationnel net	(1 183)	(77)	(172)	(156)	16	–	(1 572)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>2 213</b>	<b>891</b>	<b>511</b>	<b>417</b>	<b>(136)</b>	<b>–</b>	<b>3 896</b>
Coût net de la dette nette							(345)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(88)
<b>Résultat net ajusté – part TotalEnergies</b>							<b>3 463</b>

<b>2<sup>ème</sup> trimestre 2021</b> <i>(en millions de dollars)</i>	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	<b>Total</b>
Investissements	1 830	1 167	291	222	22		3 532
Désinvestissements	63	310	13	36	6		428
Flux de trésorerie d'exploitation	4 835	567	2 232	437	(520)		7 551

<b>2<sup>ème</sup> trimestre 2020</b> <i>(en millions de dollars)</i>	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	<b>Total</b>
Chiffre d'affaires externe	992	3 313	9 433	11 986	6	–	25 730
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	–
Droits d'accises	–	–	(469)	(3 699)	–	–	(4 168)
<b>Produits des ventes</b>	<b>4 089</b>	<b>3 614</b>	<b>11 920</b>	<b>8 394</b>	<b>37</b>	<b>(6 492)</b>	<b>21 562</b>
Charges d'exploitation	(2 405)	(3 406)	(10 895)	(7 931)	(315)	6 492	(18 460)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 667)	(1 282)	(393)	(229)	(22)	–	(11 593)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>(7 983)</b>	<b>(1 074)</b>	<b>632</b>	<b>234</b>	<b>(300)</b>	<b>–</b>	<b>(8 491)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	17	21	(35)	22	40	–	65
Impôts du résultat opérationnel net	398	322	(132)	(127)	(26)	–	435
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>(7 568)</b>	<b>(731)</b>	<b>465</b>	<b>129</b>	<b>(286)</b>	<b>–</b>	<b>(7 991)</b>
Coût net de la dette nette							(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							53
<b>Résultat net – part TotalEnergies</b>							<b>(8 369)</b>

2 <sup>ème</sup> trimestre 2020 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup> (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	-	(18)	-	-	-	-	(18)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>-</b>	<b>(18)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(18)</b>
Charges d'exploitation	(27)	(199)	(48)	5	(36)	-	(305)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	-	-	-	-	(8 291)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(7 365)</b>	<b>(1 170)</b>	<b>(48)</b>	<b>5</b>	<b>(36)</b>	<b>-</b>	<b>(8 614)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(57)	(217)	(63)	(5)	-	-	(342)
Impôts du résultat opérationnel net	63	330	1	-	12	-	406
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(7 359)</b>	<b>(1 057)</b>	<b>(110)</b>	<b>-</b>	<b>(24)</b>	<b>-</b>	<b>(8 550)</b>
Coût net de la dette nette							33
Intérêts ne conférant pas le contrôle							22
<b>Résultat net – part TotalEnergies</b>							<b>(8 495)</b>

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel  
- Sur le résultat opérationnel net

- Sur le résultat opérationnel	-	-	(26)	(16)	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(86)	(9)	-	

2 <sup>ème</sup> trimestre 2020 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	992	3 331	9 433	11 986	6	-	25 748
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	-
Droits d'accises	-	-	(469)	(3 699)	-	-	(4 168)
<b>Produits des ventes</b>	<b>4 089</b>	<b>3 632</b>	<b>11 920</b>	<b>8 394</b>	<b>37</b>	<b>(6 492)</b>	<b>21 580</b>
Charges d'exploitation	(2 378)	(3 207)	(10 847)	(7 936)	(279)	6 492	(18 155)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(329)	(393)	(229)	(22)	-	(3 302)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>(618)</b>	<b>96</b>	<b>680</b>	<b>229</b>	<b>(264)</b>	<b>-</b>	<b>123</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	74	238	28	27	40	-	407
Impôts du résultat opérationnel net	335	(8)	(133)	(127)	(38)	-	29
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>(209)</b>	<b>326</b>	<b>575</b>	<b>129</b>	<b>(262)</b>	<b>-</b>	<b>559</b>
Coût net de la dette nette							(464)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							31
<b>Résultat net ajusté – part TotalEnergies</b>							<b>126</b>

2 <sup>ème</sup> trimestre 2020 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	1 606	1 170	307	174	21		3 278
Désinvestissements	204	89	22	26	9		350
Flux de trésorerie d'exploitation	910	1 389	1 080	819	(719)		3 479

## 3.2) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>90 830</b>	<b>(44)</b>	<b>90 786</b>
Droits d'accises	(10 520)	–	(10 520)
Produits des ventes	80 310	(44)	80 266
Achats, nets de variation de stocks	(51 397)	1 280	(50 117)
Autres charges d'exploitation	(13 576)	(21)	(13 597)
Charges d'exploration	(290)	–	(290)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 285)	(161)	(6 446)
Autres produits	554	27	581
Autres charges	(334)	(623)	(957)
Coût de l'endettement financier brut	(967)	–	(967)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	156	16	172
Coût de l'endettement financier net	(811)	16	(795)
Autres produits financiers	374	–	374
Autres charges financières	(261)	–	(261)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 260	(1 059)	201
Produit (Charge) d'impôt	(2 931)	(317)	(3 248)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>6 613</b>	<b>(902)</b>	<b>5 711</b>
Part TotalEnergies	6 466	(916)	5 550
Intérêts ne conférant pas le contrôle	147	14	161

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

1 <sup>er</sup> semestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>69 616</b>	<b>(16)</b>	<b>69 600</b>
Droits d'accises	(9 461)	–	(9 461)
Produits des ventes	60 155	(16)	60 139
Achats, nets de variation de stocks	(37 949)	(2 144)	(40 093)
Autres charges d'exploitation	(12 985)	(280)	(13 265)
Charges d'exploration	(254)	–	(254)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 937)	(8 291)	(15 228)
Autres produits	820	122	942
Autres charges	(294)	(234)	(528)
Coût de l'endettement financier brut	(1 094)	(5)	(1 099)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(13)	(92)	(105)
Coût de l'endettement financier net	(1 107)	(97)	(1 204)
Autres produits financiers	607	–	607
Autres charges financières	(341)	(1)	(342)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	669	(384)	285
Produit (Charge) d'impôt	(490)	1 011	521
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>1 894</b>	<b>(10 314)</b>	<b>(8 420)</b>
Part TotalEnergies	1 907	(10 242)	(8 335)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(13)	(72)	(85)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.



<b>2<sup>ème</sup> trimestre 2021</b> <i>(en millions de dollars)</i>	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>47 058</b>	<b>(9)</b>	<b>47 049</b>
Droits d'accises	(5 416)	–	(5 416)
Produits des ventes	41 642	(9)	41 633
Achats, nets de variation de stocks	(27 108)	389	(26 719)
Autres charges d'exploitation	(6 708)	(9)	(6 717)
Charges d'exploration	(123)	–	(123)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 105)	(16)	(3 121)
Autres produits	138	85	223
Autres charges	(142)	(156)	(298)
Coût de l'endettement financier brut	(501)	–	(501)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	69	8	77
Coût de l'endettement financier net	(432)	8	(424)
Autres produits financiers	265	–	265
Autres charges financières	(131)	–	(131)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	740	(1 420)	(680)
Produit (Charge) d'impôt	(1 485)	(124)	(1 609)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>3 551</b>	<b>(1 252)</b>	<b>2 229</b>
Part TotalEnergies	3 463	(1 257)	2 206
Intérêts ne conférant pas le contrôle	88	5	93

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

<b>2<sup>ème</sup> trimestre 2020</b> <i>(en millions de dollars)</i>	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>25 748</b>	<b>(18)</b>	<b>25 730</b>
Droits d'accises	(4 168)	–	(4 168)
Produits des ventes	21 580	(18)	21 562
Achats, nets de variation de stocks	(11 842)	(183)	(12 025)
Autres charges d'exploitation	(6 199)	(122)	(6 321)
Charges d'exploration	(114)	–	(114)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 302)	(8 291)	(11 593)
Autres produits	240	122	362
Autres charges	(103)	(5)	(108)
Coût de l'endettement financier brut	(527)	(3)	(530)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(3)	53	50
Coût de l'endettement financier net	(530)	50	(480)
Autres produits financiers	419	–	419
Autres charges financières	(160)	(1)	(161)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	11	(458)	(447)
Produit (Charge) d'impôt	95	389	484
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>95</b>	<b>(8 517)</b>	<b>(8 422)</b>
Part TotalEnergies	126	(8 495)	(8 369)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(31)	(22)	(53)

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

### 3.3) Éléments d'ajustement

Le détail des éléments d'ajustement est présenté dans le tableau ci-dessous.

#### Éléments d'ajustement du résultat opérationnel

<i>(en millions de dollars)</i>		Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2 <sup>ème</sup> trimestre 2021	Effet de stock	-	-	394	69	-	463
	Effet des variations de juste valeur	-	(49)	-	-	-	(49)
	Charges de restructuration	-	(1)	(8)	-	-	(9)
	Dépréciations exceptionnelles	-	(3)	(13)	-	-	(16)
	Autres éléments	(23)	(13)	-	2	-	(34)
<b>TOTAL</b>		<b>(23)</b>	<b>(66)</b>	<b>373</b>	<b>71</b>	<b>-</b>	<b>355</b>
2 <sup>ème</sup> trimestre 2020	Effet de stock	-	-	(26)	(16)	-	(42)
	Effet des variations de juste valeur	-	(100)	-	-	-	(100)
	Charges de restructuration	-	(10)	(7)	-	-	(17)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 338)	(953)	-	-	-	(8 291)
	Autres éléments	(27)	(107)	(15)	21	(36)	(164)
<b>TOTAL</b>		<b>(7 365)</b>	<b>(1 170)</b>	<b>(48)</b>	<b>5</b>	<b>(36)</b>	<b>(8 614)</b>
1 <sup>er</sup> semestre 2021	Effet de stock	-	-	1 140	206	-	1 346
	Effet des variations de juste valeur	-	(58)	-	-	-	(58)
	Charges de restructuration	-	(10)	(8)	-	-	(18)
	Dépréciations exceptionnelles	-	(148)	(13)	-	-	(161)
	Autres éléments	(23)	(38)	(1)	7	-	(55)
<b>TOTAL</b>		<b>(23)</b>	<b>(254)</b>	<b>1 118</b>	<b>213</b>	<b>-</b>	<b>1 054</b>
1 <sup>er</sup> semestre 2020	Effet de stock	-	-	(1 604)	(234)	-	(1 838)
	Effet des variations de juste valeur	-	(98)	-	-	-	(98)
	Charges de restructuration	(10)	(18)	(7)	-	-	(35)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 338)	(953)	-	-	-	(8 291)
	Autres éléments	(27)	(218)	(26)	(107)	(91)	(469)
<b>TOTAL</b>		<b>(7 375)</b>	<b>(1 287)</b>	<b>(1 637)</b>	<b>(341)</b>	<b>(91)</b>	<b>(10 731)</b>

**Éléments d'ajustement du résultat net part de TotalEnergies**

<i>(en millions de dollars)</i>		Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2 <sup>ème</sup> trimestre 2021	Effet de stock	–	–	327	48	–	375
	Effet des variations de juste valeur	–	(44)	–	–	–	(44)
	Charges de restructuration	(44)	(4)	(32)	(8)	(22)	(110)
	Dépréciations exceptionnelles	–	(36)	(13)	–	–	(49)
	Plus (moins) values de cession	(1 379)*	–	–	–	–	(1 379)
	Autres éléments	(44)	(7)	–	1	–	(50)
<b>TOTAL</b>		<b>(1 467)</b>	<b>(91)</b>	<b>282</b>	<b>41</b>	<b>(22)</b>	<b>(1 257)</b>
* Effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedefo à PDVSA.							
2 <sup>ème</sup> trimestre 2020	Effet de stock	–	–	(83)	(11)	–	(94)
	Effet des variations de juste valeur	–	(80)	–	–	–	(80)
	Charges de restructuration	–	(10)	(10)	–	–	(20)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 272)	(829)	–	–	–	(8 101)
	Plus (moins) values de cession	–	–	–	–	–	–
	Autres éléments	(77)	(131)	(14)	10	12	(200)
<b>TOTAL</b>		<b>(7 349)</b>	<b>(1 050)</b>	<b>(107)</b>	<b>(1)</b>	<b>12</b>	<b>(8 495)</b>
1 <sup>er</sup> semestre 2021	Effet de stock	–	–	926	138	–	1 064
	Effet des variations de juste valeur	–	(50)	–	–	–	(50)
	Charges de restructuration	(85)	(12)	(71)	(43)	(60)	(271)
	Dépréciations exceptionnelles	–	(180)	(13)	–	–	(193)
	Plus (moins) values de cession	(1 379)*	–	–	–	–	(1 379)
	Autres éléments	(41)	(42)	(9)	5	–	(87)
<b>TOTAL</b>		<b>(1 505)</b>	<b>(284)</b>	<b>833</b>	<b>100</b>	<b>(60)</b>	<b>(916)</b>
* Effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedefo à PDVSA.							
1 <sup>er</sup> semestre 2020	Effet de stock	–	–	(1 364)	(144)	–	(1 508)
	Effet des variations de juste valeur	–	(79)	–	–	–	(79)
	Charges de restructuration	(3)	(22)	(75)	–	–	(100)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 272)	(829)	–	–	–	(8 101)
	Plus (moins) values de cession	–	–	–	–	–	–
	Autres éléments	51	(256)	(36)	(71)	(142)	(454)
<b>TOTAL</b>		<b>(7 224)</b>	<b>(1 186)</b>	<b>(1 475)</b>	<b>(215)</b>	<b>(142)</b>	<b>(10 242)</b>

## 4) Capitaux propres

### Autodétention (actions TotalEnergies détenues directement par TotalEnergies SE)

Actions destinées à la couverture de plans d'attribution d'actions de performance	
<i>dont le plan 2019</i>	99 750
<i>dont des plans divers</i>	74 675
<b>Total autodétention</b>	<b>174 425</b>

### Dividende

L'Assemblée générale des actionnaires du 28 mai 2021 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,64 euros par action au titre de l'exercice 2020 et le versement d'un solde de 0,66 euro par action en tenant

compte des trois acomptes sur dividende qui avaient déjà été versés. Le dividende au titre de l'exercice 2020 a été versé selon le calendrier suivant :

Dividende 2020	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	0,66 €	0,66 €	0,66 €	0,66 €
Date de fixation	4 mai 2020	29 juillet 2020	29 octobre 2020	28 mai 2021
Date de détachement	25 septembre 2020	4 janvier 2021	25 mars 2021	24 juin 2021
Date de paiement	2 octobre 2020	11 janvier 2021	1 <sup>er</sup> avril 2021	1 <sup>er</sup> juillet 2021

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 28 juillet 2021 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2021 à 0,66 euro par action, montant identique à celui du premier

acompte. Ce deuxième acompte sera détaché de l'action le 3 janvier 2022 et mis en paiement en numéraire le 13 janvier 2022.

Dividende 2021	Premier acompte	Deuxième acompte
Montant	0,66 €	0,66 €
Date de fixation	28 avril 2021	28 juillet 2021
Date de détachement	21 septembre 2021	3 janvier 2022
Date de paiement	1 <sup>er</sup> octobre 2021	13 janvier 2022

### Résultat net par action en euro

Le résultat net par action en euro, obtenu à partir du résultat net par action en dollars américains converti en utilisant le taux de change euro / dollar américain moyen de la période, s'élève à 0,66 euros par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2021 (1,03 euro par action au 1<sup>er</sup> trimestre 2021 et (2,98) euro par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2020). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 0,66 euros par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2021 (1,02 euro par action au 1<sup>er</sup> trimestre 2021 et (2,98) euro par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2020).

Le résultat net par action est calculé après rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée.

### Titres subordonnés à durée indéterminée

La Compagnie a procédé à l'émission de Titres Subordonnés à Durée Indéterminée (TSDI) en janvier 2021:

- TSDI 1,625% perpétuels et remboursables à partir de janvier 2028, possiblement dès octobre 2027 en anticipation (1 500 millions d'euros); et
- TSDI 2,125% perpétuels et remboursables à partir de janvier 2033, possiblement dès juillet 2032 en anticipation (1 500 millions d'euros).

Suite aux deux opérations de rachats de TSDI 2,250% perpétuels et remboursables à partir de février 2021 (effectuées en avril 2019 et en septembre 2020 pour des montants de 1 500 millions d'euros et 703 millions d'euros respectivement), TotalEnergies SE a procédé le 26 février 2021 au remboursement intégral du montant nominal résiduel de cette tranche à sa date de première option de remboursement, pour un montant de 297 millions d'euros.

## Autres éléments du Résultat Global

Les autres éléments du résultat global sont détaillés dans le tableau suivant :

<i>(en millions de dollars)</i>	1 <sup>er</sup> semestre 2021	1 <sup>er</sup> semestre 2020
Pertes et gains actuariels	449	(223)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	68	(74)
Effet d'impôt	(154)	86
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 934)	(196)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(2 571)</b>	<b>(407)</b>
<b>Écart de conversion de consolidation</b>	<b>1 777</b>	<b>(940)</b>
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1 898	(907)
Diminué des gains/(pertés) comptabilisés en Résultat net	121	33
<b>Couverture de flux futurs</b>	<b>80</b>	<b>(1 293)</b>
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(56)	(1 317)
Diminué des gains/(pertés) comptabilisés en Résultat net	(136)	(24)
<b>Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère</b>	<b>(4)</b>	<b>70</b>
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(29)	42
Diminué des gains/(pertés) comptabilisés en Résultat net	(25)	(28)
<b>Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt</b>	<b>451</b>	<b>(927)</b>
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	449	(936)
Diminué des gains/(pertés) comptabilisés en Résultat net	(2)	(9)
<b>Autres éléments</b>	<b>-</b>	<b>3</b>
<b>Effet d'impôt</b>	<b>(57)</b>	<b>367</b>
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>2 247</b>	<b>(2 720)</b>
<b>Total autres éléments du résultat global</b>	<b>(324)</b>	<b>(3 127)</b>

Le détail des effets d'impôt relatifs aux autres éléments du résultat global s'établit comme suit :

<i>(en millions de dollars)</i>	1 <sup>er</sup> semestre 2021			1 <sup>er</sup> semestre 2020		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	449	(141)	308	(223)	56	(167)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	68	(13)	55	(74)	30	(44)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 934)	-	(2 934)	(196)	-	(196)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(2 417)</b>	<b>(154)</b>	<b>(2 571)</b>	<b>(493)</b>	<b>86</b>	<b>(407)</b>
Écart de conversion de consolidation	1 777	-	1 777	(940)	-	(940)
Couverture de flux futurs	80	(55)	25	(1 293)	389	(904)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(4)	(2)	(6)	70	(22)	48
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	451	-	451	(927)	-	(927)
Autres éléments	-	-	-	3	-	3
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>2 304</b>	<b>(57)</b>	<b>2 247</b>	<b>(3 087)</b>	<b>367</b>	<b>(2 720)</b>
<b>Total autres éléments du résultat global</b>	<b>(113)</b>	<b>(211)</b>	<b>(324)</b>	<b>(3 580)</b>	<b>453</b>	<b>(3 127)</b>

## 5) Emprunts et dettes financières

La Compagnie n'a procédé à aucune nouvelle émission d'emprunt obligataire senior au cours des six premiers mois de l'exercice 2021.

La Compagnie a effectué deux remboursements d'emprunts obligataires seniors au cours des six premiers mois de l'exercice 2021 :

- Emprunt 4,125% émis en 2011 et de maturité janvier 2021 (500 millions de dollars)
- Emprunt 2,750% émis en 2014 et de maturité juin 2021 (1 000 millions de dollars).

Par ailleurs, la Compagnie avait mis en place le 2 avril 2020 une ligne de crédit bancaire syndiquée confirmée, d'un montant initial de 6 350 millions de dollars et d'échéance 12 mois (extensible deux fois pour une durée supplémentaire de 6 mois à l'option de TotalEnergies SE).

La Compagnie a procédé le 1er avril 2021 au remboursement intégral du solde de cette ligne de crédit bancaire syndiquée pour un montant de 2 646 millions de dollars.

## 6) Parties liées

Les parties liées sont constituées principalement des sociétés mises en équivalence et des sociétés non consolidées.

Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des six premiers mois de l'exercice 2021.

## 7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TotalEnergies, il n'existe pas, à la date d'arrêté des comptes, de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière, le patrimoine, le résultat ou les activités de TotalEnergies, autres que ceux mentionnés ci-après.

### Yémen

Au Yémen, la dégradation des conditions de sécurité dans les environs du site de Balhaf a conduit la société Yemen LNG, dans laquelle TotalEnergies détient une participation de 39,62%, à cesser ses activités de production commerciale et d'export de GNL et à déclarer la force majeure auprès de ses différentes parties prenantes en 2015. L'usine a été placée en mode préservation.

### Mozambique

Compte tenu de l'évolution de la situation sécuritaire dans le nord de la province du Cabo Delgado au Mozambique, TotalEnergies a confirmé le 26 avril 2021 le retrait de l'ensemble du personnel du projet Mozambique LNG du site d'Afungi. Cette situation a conduit TotalEnergies, en tant qu'opérateur du projet Mozambique LNG, à déclarer la force majeure.

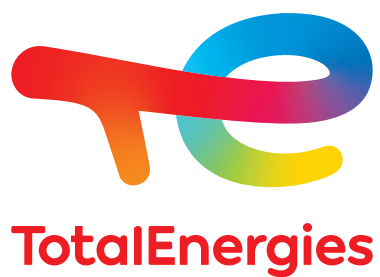
## 8) Événements postérieurs à la clôture

Le 9 juillet 2021, TotalEnergies a signé avec PDVSA un contrat de cession (*Share Purchase Agreement*) de sa participation de 30,323% dans le capital de Petrocedeño au Venezuela.

Les conditions contractuelles de clôture de cet accord sont l'approbation du ministère du Pétrole du Venezuela (MINPET) et l'approbation du Conseil d'administration de TotalEnergies SE.

Le Conseil d'Administration de TotalEnergies SE a donné son accord à cette transaction le 28 juillet 2021.





**TotalEnergies SE**  
2 place Jean-Millier  
92400 Courbevoie - France

**Capital Social :**  
6 574 599 040,00 euros  
542 051 180 RCS Nanterre

**Standard :**  
+33 (0)1 47 44 45 46

**Communication financière :**  
+44 (0)207 719 7962

**Relations actionnaires  
individuels :**  
N° Vert 0 800 039 039